

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
ATERRA EXPLORATION, LLC		036043											
WHITWORTH		WELL #:	1H	RRCID ->	273598	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	5940	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEESON ENERGY, INC.		061799		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
REDD STATE		WELL #:	1	RRCID ->	232716	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	15886	PERF.14434 - 15148			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BPX OPERATING COMPANY		085408		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
STS C		WELL #:	1P	RRCID ->	272110	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	11565	PERF.11115 - 11228			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
SAN PEDRO RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	229750	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF. 6220 - 6260			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:	32H	RRCID ->	264125	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	8021	PERF.13857 - 13860			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RANCHO ENCANTADO		WELL #:	21H	RRCID ->	266690	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	8197	PERF.13758 - 13820			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351									
DIAMOND H STATE		WELL #:		9H	RRCID ->	271554	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 8131 - 8256
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		100797									
WALLACE, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	248995	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	6979	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
TBM CATARINA, LLC		101300									
PILONCILLO		WELL #:		A 6V	RRCID ->	272796	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8549	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CASHFLOW EXPLORATION, INC.		139559									
RAMSEY		WELL #:		2	RRCID ->	140604	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	1518	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CHARIS ENERGY, INC.		146369									
HYDE		WELL #:		1	RRCID ->	251750	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
MSP		WELL #:		129	RRCID ->	264231	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		131	RRCID ->	264233	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		133	RRCID ->	264235	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		135	RRCID ->	264237	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		137	RRCID ->	264239	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		139	RRCID ->	264241	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		141	RRCID ->	264243	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		143	RRCID ->	264245	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		145	RRCID ->	264248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		147	RRCID ->	264565	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		149	RRCID ->	264568	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		151	RRCID ->	264575	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		153	RRCID ->	264578	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		155	RRCID ->	264580	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MSP		WELL #:		157	RRCID ->	264582	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		159	RRCID ->	264584	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MSP		WELL #:		161	RRCID ->	264586	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MSP		WELL #:		163	RRCID ->	264589	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MSP		WELL #:		165	RRCID ->	264611	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MSP		WELL #:		167	RRCID ->	264613	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MSP		WELL #:		169	RRCID ->	264615	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MSP		WELL #:		171	RRCID ->	264617	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		173	RRCID ->	264620	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		175	RRCID ->	264622	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		177	RRCID ->	264624	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		179	RRCID ->	264626	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		181	RRCID ->	264628	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		183	RRCID ->	264630	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		185	RRCID ->	264632	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		187	RRCID ->	264635	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		189	RRCID ->	264638	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		191	RRCID ->	264640	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		193	RRCID ->	264657	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		195	RRCID ->	264660	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		197	RRCID ->	264662	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MSP		WELL #:		199	RRCID ->	264664	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		201	RRCID ->	264666	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		203	RRCID ->	264668	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		205	RRCID ->	264670	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		207	RRCID ->	264672	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		209	RRCID ->	264675	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		215	RRCID ->	265215	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		217	RRCID ->	265217	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		219	RRCID ->	265230	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		221	RRCID ->	265260	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MSP		WELL #:		223	RRCID ->	265262	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		WELL #:		148108	RRCID ->	263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9796 - 14557				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		WELL #:		153474	RRCID ->	252860	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	16393	PERF. 13990 - 14070				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC		WELL #:		172246	RRCID ->	172124	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	12730	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT	//CONT.//	00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE		
D. O. G. OPERATING, LLC LOWE-DONNELL		196844					
	WELL #:	1	RRCID -> 243070	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 14502	PERF. 13652	- 13682
M	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
	PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2023 - WELL PLUGGED 10/04/23						

EL TORO RESOURCES LLC COMANCHE RANCH		250718	WELL #:	1666	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC BRISCOE (5140)		273933	WELL #:	8025	RRCID -> 226651	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4333 - 4716
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:	8034	RRCID -> 233663	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		412178	WELL #:	7	RRCID -> 211602	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 14469	PERF. 12776 - 12788
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12718	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12718	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12718	N	NO RPT	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. HUNTER CREDIT TRUST		499978	WELL #:	1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7808 - 7814
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
FASKEN STATE 1202		WELL #:		29H	RRCID ->	279475	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	9531 - 13970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
MAVERICK ENERGY, INC.				534184								
STONE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	137944	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	1540	PERF.	N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462								
BRACKEN, R. A.		WELL #:		A 3H	RRCID ->	270501	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	12175 - 12243
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
RIO-TEX, INC.				712930								
BUFFALO		WELL #:		1121	RRCID ->	205637	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915								
WASHBURN RANCH		WELL #:		02WS	RRCID ->	285635	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
UHC PETROLEUM CORPORATION				875653								
WARDLAW		WELL #:		801	RRCID ->	234000	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9971	PERF.	N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	



WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE			
XTO ENERGY INC.				945936						
J. HENDERSON ET AL GU #1		WELL #:		3	RRCID -> 174590	COMPL. DATE 09/30/1985	TOTAL DEPTH 14080	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)				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		
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		750 N	742	-0-	-8	-0-	266 1	464 2	Y	11 18 1 25
10		997 N	997	-0-	-0-	-0-	349 1	629 2	Y	17 42
11		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	354 1	677 2	Y	30 28 1 44
12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	326 1	615 2	Y	32 28 1 48
01		930 N	618	-0-	-312	-0-	205 1	411 2	Y	2 21 1 29
02		870 N	762	-0-	-108	-0-	285 1	477 2	Y	-0- 29

BRACKEN RANCH				WELL #:	43R	RRCID -> 147124	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9417 - 9465	
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	458 1	800 2	Y	35 46 1 34
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	191 1	344 2	Y	44 48 1 30
11		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	435 1	831 2	Y	39 69
12		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	331 1	624 2	Y	59 95 1 33
01		589 N	455	-0-	-134	-0-	138 1	277 2	Y	36 69
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	255 1	426 2	Y	41 50 1 60

BRACKEN RANCH				WELL #:	55	RRCID -> 157317	COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9256 - 9290	
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	244 1	425 2	Y	19 50
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	262 1	473 2	Y	13 47 1 16
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	274 1	523 2	Y	19 35
12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	304 1	573 2	Y	20 55
01		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	346 1	695 2	Y	10 50 1 15
02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	583 1	975 2	Y	33 48



A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
RYAN 1795 O		WELL #:		1H	RRCID ->	273328	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.12250 - 16044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		3270 X	1774	-0-	-1496	-0-	22 1	1493 3	N	218	181 1	37
							19 4	240 9				
10		2077 X	869	-0-	-1208	-0-	12 1	819 3	N	16		53
							20 4	18 9				
11		2220 X	1346	-0-	-874	-0-	19 1	1308 3	N	17		70
							19 9					
12		2294 X	620	-0-	-1674	-0-	8 1	592 3	N	-0-		70
							20 4					
*01		2294 X	1880	-0-	-414	-0-	23 1	1857 3	N	-0-		70
02		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	44 1	3141 3	N	5		75
							21 4	6 9				
-----												
RYAN O		WELL #:		1H	RRCID ->	273335	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.11722 - 14912	
09		2910 X	1160	-0-	-1750	-0-	17 1	1143 3	N	-0-		147
							13 1	921 3	N	-0-		147
10		2325 X	934	-0-	-1391	-0-	28 1	2055 3	N	-0-		147
							26 1	1986 3	N	-0-		147
11		2910 X	2083	-0-	-827	-0-	2 1	159 3	N	47	82 1	112
							52 9					
12		2232 X	2012	-0-	-220	-0-	35 1	2547 3	N	11		123
							12 9					
*01		2232 X	213	-0-	-2019	-0-						
02		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-						
-----												
DORADO DRILLING, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	157215	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	10788	PERF.10520 - 10582	
F. T.												
09		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	228 1	2130 2	Y	-0-	42 1	61
							321 1	2757 2	Y	-0-	45 1	16
10		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	272 1	2170 2	Y	17		33
							19 9					
11		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	231 1	1403 2	Y	23		56
							25 9					
12		2449 X	1659	-0-	-790	-0-	30 1	196 2	Y	-0-		56
									Y	-0-		56
01		3069 X	226	-0-	-2843	-0-						
02		2871 X	-0-	-0-	-2871	-0-						
-----												
F. T.		WELL #:		5	RRCID ->	157225	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10602 - 10632	
09		480 X	441	-0-	-39	-0-	43 1	398 2	Y	-0-	8 1	11
							33 1	280 2	Y	-0-	8 1	3
10		496 X	313	-0-	-183	-0-	38 1	300 2	Y	3		6
							3 9					
11		420 X	341	-0-	-79	-0-	65 1	396 2	Y	13		19
							14 9					
12		475 X	475	-0-	-0-	-0-	7 1	45 2	Y	-0-		19
									Y	-0-		19
01		310 N	52	-0-	-258	-0-						
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-						
-----												
F. T.		WELL #:		9	RRCID ->	157229	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10514 - 10572	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1	10
									Y	1	6 1	5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		6
							10 1	80 2	Y	1		6
							1 9					
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
									Y	-0-		6
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. F. T.		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
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
F. T.		WELL #:	6	RRCID ->	157232	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10464 - 10522	
09		1877 N	1877	-0-	-0-	181 1	1695 2	Y	1	21 1		27
10		1441 N	1441	-0-	-0-	150 1	1291 2	Y	-0-	24 1		3
11		1727 N	1727	-0-	-0-	192 1	1527 2	Y	7			10
12		1953 N	909	-0-	-1044	127 1	770 2	Y	11			21
01		1953 X	8	-0-	-1945	12 9						21
02		1827 X	-0-	-0-	-1827	1 1	7 2	Y	-0-			21
F. T.		WELL #:	3	RRCID ->	157266	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10618 - 10679	
09		712 X	712	-0-	-0-	69 1	643 2	Y	-0-	4 1		2
10		535 X	535	-0-	-0-	56 1	479 2	Y	-0-	2 1		-0-
11		1026 X	1026	-0-	-0-	114 1	906 2	Y	5			5
12		744 X	544	-0-	-200	76 1	460 2	Y	7			12
01		527 N	3	-0-	-524	8 9						12
02		986 N	-0-	-0-	-986	3 2		Y	-0-			12
F. T.		WELL #:	4	RRCID ->	157299	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	10833	PERF.	10558 - 10617	
09		329 N	329	-0-	-0-	32 1	297 2	Y	-0-	6 1		8
10		610 N	610	-0-	-0-	64 1	546 2	Y	-0-	8 1		-0-
11		908 N	908	-0-	-0-	100 1	797 2	Y	10			10
12		469 N	469	-0-	-0-	11 9	388 2	Y	15			25
01		620 X	-0-	-0-	-620	64 1						25
02		870 X	-0-	-0-	-870	17 9		Y	-0-			25
F. T.		WELL #:	10	RRCID ->	157480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	10482 - 10502	
09		7153 X	7153	-0-	-0-	691 1	6461 2	Y	1	35 1		38
10		3082 X	3082	-0-	-0-	321 1	2761 2	Y	-0-	32 1		6
11		1807 X	1807	-0-	-0-	198 1	1578 2	Y	28			34
12		4960 X	672	-0-	-4288	31 9	564 2	Y	14			48
01		3193 X	6	-0-	-3187	15 9						48
02		2987 X	-0-	-0-	-2987	1 1	5 2	Y	-0-			48
F. T.		WELL #:	7	RRCID ->	157483	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	10765	PERF.	10538 - 10562	
09		612 N	612	-0-	-0-	59 1	553 2	Y	-0-	45 1		69
10		811 N	811	-0-	-0-	85 1	726 2	Y	-0-	52 1		17
11		1030 N	1030	-0-	-0-	114 1	905 2	Y	10			27
12		620 N	580	-0-	-40	11 9	479 2	Y	20			47
01		806 N	61	-0-	-745	79 1						47
02		986 N	-0-	-0-	-986	22 9	53 2	Y	-0-			47

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.// 223295														
F. T.		WELL #: 8		RRCID -> 157636		COMPL. DATE 02/29/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
W. R.				WELL #: 2		RRCID -> 157976		COMPL. DATE 04/03/1996			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
W. R.				WELL #: 1		RRCID -> 157979		COMPL. DATE 03/22/1996			TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
W. R.				WELL #: 3		RRCID -> 157981		COMPL. DATE 03/25/1996			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676					
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	Y	29					61
						32	9									
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	38	1	352	2	Y	19					80
						21	9									
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	Y	5					85
						6	9									
12	620 N	167	-0-	-453	-0-	20	1	136	2	Y	10					95
						11	9									
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					95
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					95
-----																
W. R.				WELL #: 4		RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690					
09	270 N	208	-0-	-62	-0-	15	1	183	2	Y	9					34
						10	9									
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	462	2	Y	14					48
						15	9									
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	217	2	Y	9					57
						10	9									
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	19	1	127	2	Y	11					68
						12	9									
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					68
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					68
-----																
SWR "B"				WELL #: 1		RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN											
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295																
SWR "D"		WELL #:		2	RRCID ->	159983	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10590 - 10620									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
SWR "B"												WELL #:	2	RRCID ->	160164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10751	PERF.10450 - 10485
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3				
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				3				
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-		13	1	114	2	Y	1			4				
								1	9											
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4				
SWR "C"												WELL #:	1	RRCID ->	160166	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10940 - 10966
09		120 N	63	-0-	-57	-0-		5	1	58	2	Y	-0-			52				
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-		37	1	327	2	Y	14			66				
								15	9											
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-		44	1	371	2	Y	2			68				
								2	9											
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-		65	1	471	2	Y	3			71				
								3	9											
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-			71				
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-						Y	-0-			71				
SWR "H"												WELL #:	1	RRCID ->	160191	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	11122	PERF.10796 - 10832
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				
SWR "B"												WELL #:	3	RRCID ->	160457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10498 - 10516
09		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		113	1	1305	2	Y	14			19				
								15	9											
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-		80	1	829	2	Y	15			34				
								17	9											
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-		72	1	620	2	Y	6			40				
								7	9											
12		1488 N	317	-0-	-1171	-0-		30	1	278	2	Y	8			48				
								9	9											
01		930 N	150	-0-	-780	-0-		20	1	130	2	Y	-0-			48				
02		667 N	-0-	-0-	-667	-0-						Y	-0-			48				

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "H"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 3		RRCID -> 160458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10778 - 10810		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			12
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	47	1	413	2	Y	3			15
						3	9							
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	207	2	Y	1			16
						1	9							
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	Y	-0-			16
01	465 N	220	-0-	-245	-0-	29	1	191	2	Y	-0-			16
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-			16
-----														
SWR "D"				WELL #: 1	RRCID -> 160462	COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10574 - 10587				
09	390 N	254	-0-	-136	-0-	19	1	234	2	Y	1			17
						1	9							
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	4			21
						4	9							
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	44	1	376	2	Y	11			32
						12	9							
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	22	1	144	2	Y	12			44
						13	9							
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			44
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-			44
-----														
SWR "H"				WELL #: 2	RRCID -> 160536	COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10710 - 10742				
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WR "A"				WELL #: 1	RRCID -> 160861	COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10622 - 10646				
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	10	5	1	7
						11	9							
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	Y	2	5	1	4
						2	9							
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	9	1	72	2	Y	3	5	1	2
						3	9							
12	155 N	87	-0-	-68	-0-	12	1	73	2	Y	2			4
						2	9							
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			4
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			4
-----														
WR "A"				WELL #: 12	RRCID -> 161140	COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 10813		PERF.10593 - 10613				
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	Y	25	15	1	17
						28	9							
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	Y	18	19	1	16
						20	9							
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	237	2	Y	35	40	1	11
						39	9							
12	217 N	67	-0-	-150	-0-	8	1	53	2	Y	5			16
						6	9							
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			16
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-			16

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 1		RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10594 - 10622					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	Y	4			19	
						4	9								
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	56	1	514	2	Y	8			27	
						9	9								
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	33	1	278	2	Y	5			32	
						6	9								
12	310 N	105	-0-	-205	-0-	13	1	86	2	Y	5			37	
						6	9								
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			37	
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-			37	
-----															
SWR				WELL #: 3		RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834			
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	16			24	
						18	9								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			24	
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	Y	2			26	
						2	9								
12	217 N	49	-0-	-168	-0-	6	1	42	2	Y	1			27	
						1	9								
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			27	
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-			27	
-----															
SWR				WELL #: 5		RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980			
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			15	
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			15	
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			15	
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			15	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15	
-----															
WR "A"				WELL #: 5		RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10568 - 10596			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
SWR "H"				WELL #: 4		RRCID -> 161439		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10886 - 10912	
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	53	1	592	2	Y	-0-			19	
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	274	2	Y	4			23	
						4	9								
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	Y	2			25	
						2	9								
12	682 N	284	-0-	-398	-0-	34	1	248	2	Y	2			27	
						2	9								
01	310 N	46	-0-	-264	-0-	6	1	40	2	Y	-0-			27	
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-			27	



A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "A"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
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
-----																
WR "A"		WELL #: 11		RRCID -> 161441		COMPL. DATE 12/03/1996				TOTAL DEPTH 10720		PERF.10543 - 10563				
09		380 X	380	-0-	-0-	-0-	33 1	310 2	Y		34	21 1				24
10		251 X	251	-0-	-0-	-0-	37 9	201 2	Y		26	27 1				23
11		655 X	655	-0-	-0-	-0-	21 1	570 2	Y		12	24 1				11
12		403 X	178	-0-	-225	-0-	29 9	153 2	Y		1					12
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	72 1			Y	-0-					12
02		638 N	-0-	-0-	-638	-0-	13 9			Y	-0-					12
-----																
SWR "H"		WELL #: 6		RRCID -> 161654		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10970		PERF.10773 - 10793				
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	20 1	225 2	Y		-0-					12
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	8 1	68 2	Y		1					13
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1 9			Y	-0-					13
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-					13
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					13
-----																
WR "K"		WELL #: 1		RRCID -> 161664		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10728		PERF.10486 - 10502				
09		H15 VIOL	28	-0-	28	592	2 1	22 2	Y		4					68
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592	4 9			Y	-0-					68
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592				Y	-0-					68
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592				Y	-0-					68
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592				Y	-0-					68
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	592				Y	-0-					68
-----																
SWR		WELL #: 4		RRCID -> 161665		COMPL. DATE 01/16/1997				TOTAL DEPTH 10850		PERF.10604 - 10634				
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135				Y	-0-					-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135				Y	-0-					-0-
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135				Y	-0-					-0-
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135				Y	-0-					-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135				Y	-0-					-0-
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	135				Y	-0-					-0-
-----																
SWR		WELL #: 2		RRCID -> 161675		COMPL. DATE 01/16/1997				TOTAL DEPTH 10970		PERF.10738 - 10764				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					11
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y		2					13
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	2 9	69 2	Y		1					14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1			Y	-0-					14
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	1 9			Y	-0-					14
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-					14

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "B"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN								
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			
-----																	
SWR "B"		WELL #: 6		RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997			TOTAL DEPTH 10855			PERF.10578 - 10598					
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	66	1	763	2	Y	7			17			
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	63	1	659	2	Y	8			25			
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	99	1	850	2	Y	8			33			
12	868 N	220	-0-	-648	-0-	21	1	192	2	Y	6			39			
01	744 N	133	-0-	-611	-0-	18	1	115	2	Y	-0-			39			
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-					Y	-0-			39			
-----																	
WR "K"		WELL #: 6		RRCID -> 162046		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10758			PERF.10496 - 10516		
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	7	1	59	2	Y	2			65			
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	43	2	Y	3			68			
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	Y	27			95			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	30	9			Y	-0-			95			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			95			
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			95			
-----																	
SWR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10780			PERF.10514 - 10540		
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	63	1	729	2	Y	14			31			
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	15	9	673	2	Y	14			45			
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	639	2	Y	8			53			
12	837 N	369	-0-	-468	-0-	35	1	323	2	Y	10			63			
01	744 N	60	-0-	-684	-0-	11	9	52	2	Y	-0-			63			
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-	8	1			Y	-0-			63			
-----																	
WR "K"		WELL #: 5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10714			PERF.10523 - 10543		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			39			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			39			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39			
-----																	
SWR "B"		WELL #: 8		RRCID -> 162050		COMPL. DATE 02/24/1997			TOTAL DEPTH 10793			PERF.10498 - 10518					
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	587	2	Y	5			24			
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	6	9	607	2	Y	10			34			
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	73	1	634	2	Y	13			47			
12	651 N	414	-0-	-237	-0-	14	9	355	2	Y	18			65			
01	682 N	205	-0-	-477	-0-	39	1	177	2	Y	-0-			65			
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-	28	1			Y	-0-			65			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295								
SWR		WELL #:		6	RRCID ->	162065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10696 - 10720	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	9	24
10	155 N	79	-0-	-76	-0-	10	9	64	2	Y	7	31
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	9	67	2	Y	-0-	31
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	8	1			Y	-0-	31
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	31
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	31
-----												
SWR "B"		WELL #:		7	RRCID ->	162259	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10477 - 10504	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SWR "B"		WELL #:		11	RRCID ->	162599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10504 - 10524	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	13
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	18	31
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	20	9	24	2	Y	1	32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-	32
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	1	9			Y	-0-	32
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	32
-----												
SWR "D"		WELL #:		3	RRCID ->	162601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10614 - 10640	
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	8	1	99	2	Y	1	5
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	1	9	407	2	Y	5	10
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	44	1	245	2	Y	1	11
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	9	153	2	Y	-0-	11
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	29	1			Y	-0-	11
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-	1	9			Y	-0-	11
-----												
WR "K"		WELL #:		8	RRCID ->	162609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10753	PERF.10482 - 10500	
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	Y	12	52
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	13	9			Y	-0-	52
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	52
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	52
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52

A.W.P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. WR "K"		//CONT.// //CONT.//	00256 500 223295	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN										
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
-----																
WR "K"				WELL #: 9	RRCID -> 162610		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 10740	PERF.10518	-	10540				
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					24
10		23 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-				27
							3	9								
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					27
-----																
SWR "B"				WELL #: 14	RRCID -> 162613		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10680	PERF.10438	-	10488				
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-					4
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-					4
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-					4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
-----																
SWR "H"				WELL #: 10	RRCID -> 162725		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10769	PERF.10570	-	10594				
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					17
10		57 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-				18
							1	9								
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					18
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					18
-----																
WR "A"				WELL #: 15	RRCID -> 162928		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 10850	PERF.10612	-	10624				
09		270 N	85	-0-	-185	-0-	7	1	65	2	Y	12	10	1		9
							13	9								
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	13	12	1		10
							14	9								
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	271	2	Y	21	24	1		7
							23	9								
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	11	1	70	2	Y	3				10
							3	9								
01		186 N	84	-0-	-102	-0-	6	1	48	2	Y	27				37
							30	9								
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-				37
-----																
SWR "D"				WELL #: 4	RRCID -> 163382		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10825	PERF.10562	-	10592				
09		270 N	265	-0-	-5	-0-	19	1	242	2	Y	4				14
							4	9								
10		585 N	585	-0-	-0-	-0-	56	1	519	2	Y	9				23
							10	9								
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	269	2	Y	3				26
							3	9								
12		279 N	161	-0-	-118	-0-	20	1	135	2	Y	5				31
							6	9								
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				31
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-				31

A. W. P. (OLMOS) DORADO DRILLING, INC. SWR "J"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 223295		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
SWR "J"		WELL #: 2		RRCID -> 163892	COMPL. DATE 07/07/1997	TOTAL DEPTH 11472		PERF.11153 - 11178				
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		9
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		9
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9
-----												
SWR "H"		WELL #: 14		RRCID -> 164076	COMPL. DATE 07/28/1997	TOTAL DEPTH 10901		PERF.10710 - 10720				
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221 2	Y	-0-		6
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43 2	Y	-0-		6
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	108 2	Y	1		7
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1	9					
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	30	1	218 2	Y	1		8
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	1	9		Y	-0-		8
-----												
SWR "H"		WELL #: 7		RRCID -> 164080	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10986		PERF.10730 - 10750				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		21
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
-----												
SWR "H"		WELL #: 5		RRCID -> 164930	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH 11190		PERF.10937 - 10967				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SWR "G"		WELL #: 1		RRCID -> 164931	COMPL. DATE 09/11/1997	TOTAL DEPTH 11120		PERF.10858 - 10884				
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19 2	Y	-0-		12
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15 2	Y	1		13
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	1	9					
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		13
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
-----												
SWR "H"		WELL #: 9		RRCID -> 164934	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11050		PERF.10852 - 10878				
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204 2	Y	-0-		19
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	129 2	Y	6		25
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	9					
12	217 N	26	-0-	-191	-0-	10	1	86 2	Y	1		26
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	1	9					
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	3	1	23 2	Y	-0-		26

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.// 223295									
SWR "H"		WELL #: 12		RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SWR "H"		WELL #: 16		RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882			
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	2	Y	5
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	2	Y	5
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	254	2	Y	6
						1	9				
12	372 N	258	-0-	-114	-0-	31	1	227	2	Y	6
01	217 N	101	-0-	-116	-0-	13	1	88	2	Y	6
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	6
-----											
SWR		WELL #: 7		RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658			
09	330 N	192	-0-	-138	-0-	14	1	175	2	Y	20
						3	9				
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	58	1	533	2	Y	27
						8	9				
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	Y	29
						2	9				
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	29
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	29
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	29
-----											
SWR "H"		WELL #: 15		RRCID -> 165373		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871			
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	Y	-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	Y	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	Y	-0-
12	279 N	83	-0-	-196	-0-	10	1	73	2	Y	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-
-----											
SWR "N"		WELL #: 1		RRCID -> 166657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	4
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
-----											
SWR "H"		WELL #: 8		RRCID -> 167083		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928			
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	2	Y	12
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	315	2	Y	21
						10	9				
11	210 N	105	-0-	-105	-0-	11	1	92	2	Y	23
						2	9				
12	434 N	59	-0-	-375	-0-	7	1	51	2	Y	24
						1	9				
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	24
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	24

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295								
SWR "M"		WELL #:		1	RRCID ->	169159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11010 - 11030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	169	-0-	-281	-0-		15 1	154 2	Y	-0-		77
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		77
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		77
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		77
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		77
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		77
-----												
SWR "M"		WELL #:		2	RRCID ->	169163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11242	PERF.10941 - 10971	
09	60 N	53	-0-	-7	-0-		5 1	48 2	Y	-0-		2
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		2
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		2
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		2
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
-----												
SWR "J"		WELL #:		3	RRCID ->	169212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10922 - 10945	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SWR "M"		WELL #:		3	RRCID ->	171462	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10921 - 10951	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		5
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		5
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
-----												
SWR "M"		WELL #:		4	RRCID ->	171464	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10956 - 10984	
09	600 X	16	-0-	-584	-0-		1 1	15 2	Y	-0-		2
10	620 X	138	-0-	-482	-0-		14 1	124 2	Y	-0-		2
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		2
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
-----												
SWR "H"		WELL #:		18	RRCID ->	178527	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782 - 10802	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 2	Y	-0-		10
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-		12 1	107 2	Y	-0-		12
							2 9					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		12
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-		12
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295												
SWR "J"				WELL #: 4	RRCID -> 178932	COMPL. DATE 09/05/2000	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10872	- 10896							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
-----																
SWR "H"				WELL #: 19	RRCID -> 180329	COMPL. DATE 11/04/2000	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10624	- 10650							
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	20 1	225 2	Y		Y	-0-					21
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	12 1	110 2	Y		Y	5					26
						6 9										
11	240 N	81	-0-	-159	-0-	8 1	72 2	Y		Y	1					27
						1 9										
12	248 N	165	-0-	-83	-0-	20 1	144 2	Y		Y	1					28
						1 9										
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					28
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					28
-----																
SWR "B"				WELL #: 16	RRCID -> 211769	COMPL. DATE 09/21/2005	TOTAL DEPTH 10820	PERF.10606	- 10684							
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					17
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	5 1	56 2	Y		Y	5					22
						6 9										
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
-----																
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2				WELL #: 1	RRCID -> 219596	COMPL. DATE 01/27/1985	TOTAL DEPTH 9258	PERF. 9076	- 9115							
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
-----																
SWR "J"				WELL #: 5	RRCID -> 241832	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11044	- 11060							
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
-----																
SWR "G"				WELL #: 2	RRCID -> 243061	COMPL. DATE 09/03/2008	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10744	- 10744							
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	104 2	Y		Y	-0-					14
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	23 2	Y		Y	2					16
						2 9										
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	4 1	37 2	Y		Y	-0-					16
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					16
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					16



A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295  
 SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	336	2	N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

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

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			101
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20			121
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			121
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			121

EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973  
 BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

09	120 N	63	-0-	-57	-0-	11	1	49	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	5	3	1	4
						6	9							
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	-0-	3	1	1
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

BRACKEN ET AL WELL #: 11 RRCID -> 106932 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822

09	90 N	63	-0-	-27	-0-	11	1	49	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	Y	5	3	1	4
						6	9							
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-	3	1	1
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	106934	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	9512 - 9570			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRACKEN ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	108219	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9467 - 9489			
09	120 N	47	-0-	-73	-0-	8 1	37 3	Y	2	2 1		1			
						2 9									
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9 1	42 3	Y	1	1 1		1			
						1 9									
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9 1	40 3	Y	3	3 1		1			
						3 9									
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11 1	48 3	Y	3	4 1		-0-			
						3 9									
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	2 1	10 3	Y	1			1			
						1 9									
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			1			
-----															
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID ->	108342	COMPL. DATE	10/08/1983	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9451 - 9481			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
-----															
BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	108684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9728 - 9757			
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	8 1	40 3	Y	3	4 1		2			
						3 9									
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8 1	39 3	Y	5	3 1		4			
						6 9									
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8 1	33 3	Y	3	5 1		2			
						3 9									
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	9 1	42 3	Y	4	5 1		1			
						4 9									
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			1			
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			1			
-----															
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID ->	108827	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9598 - 9626			
09	T. A.	84	-0-	84	267	15 1	69 3	Y	-0-			-0-			
10	T. A.	112	-0-	112	379	20 1	92 3	Y	-0-			-0-			
11	481 X	102	-0-	-379	-0-	19 1	83 3	Y	-0-			-0-			
12	117 X	117	-0-	-0-	-0-	21 1	96 3	Y	-0-			-0-			
01	124 N	12	-0-	-112	-0-	2 1	10 3	Y	-0-			-0-			
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			-0-			
-----															
BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	108828	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	9530 - 9510			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973														
BRACKEN ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 109057		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 9512								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRACKEN ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 110250		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRACKEN ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 110827		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852								
09	210 N	112	-0-	-98	-0-	19	1	92	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	104	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	22	1	96	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	109	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
01	124 N	30	-0-	-94	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					1
-----																
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #: 1ST		RRCID -> 110829		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10090 - 10150								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRACKEN ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 110831		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9794								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRACKEN "A"		WELL #: 109		RRCID -> 110832		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046								
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN											
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 1016		RRCID -> 111162		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH 10086		PERF. 9912 - 9962							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
BRACKEN ET AL										WELL #:	32	RRCID ->	111163	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9531 - 3564
09		90 N	63	-0-	-27	-0-	11	1	49	3	Y	3	4	1			2		
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	5	3	1			4		
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	3	5	1			2		
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	64	3	Y	4	5	1			1		
01		62 N	20	-0-	-42	-0-	4	9	17	3	Y	-0-					1		
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-	3	1			Y	-0-					1		
BRACKEN "A"										WELL #:	1017	RRCID ->	111164	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9973 - 10025
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
BRACKEN "G"										WELL #:	101	RRCID ->	111686	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9732 - 9768
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-		
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-		
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-		
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-		
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-		
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-		
MCCLAUGHERTY, L. S.										WELL #:	8	RRCID ->	112423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9540 - 9563
09		210 N	97	-0-	-113	-0-	17	1	79	3	Y	1	3	1			2		
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	61	3	Y	2	2	1			2		
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	80	3	Y	10	9	1			3		
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	22	1	101	3	Y	12	13	1			2		
01		62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					2		
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					2		
BRACKEN ET AL										WELL #:	34	RRCID ->	112491	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9551 - 9586
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-		
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					-0-		
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-		
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-		
01		62 N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-		
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-		

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"				WELL #: 1015	RRCID -> 112834	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9873	- 9917					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	3			Y	-0-			14
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			14
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			14
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
-----														
BRACKEN ET AL				WELL #: 33	RRCID -> 113575	COMPL. DATE 09/29/1984	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 9478	- 9510					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN ET AL				WELL #: 35	RRCID -> 113705	COMPL. DATE 10/19/1984	TOTAL DEPTH 9915	PERF. 9674	- 9710					
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	12	1	56	3	Y	2	4	1	2
						2	9							
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	Y	5	3	1	4
						6	9							
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	Y	3	5	1	2
						3	9							
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	67	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	3	Y	-0-			1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			1
-----														
MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #: 2	RRCID -> 114100	COMPL. DATE 11/15/1984	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9778	- 9839					
09	120 N	23	-0-	-97	-0-	23	3			Y	-0-			7
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	5	1	2
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----														
BRACKEN "A"				WELL #: 1027	RRCID -> 114261	COMPL. DATE 11/20/1984	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 9930	- 9998					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MCCLAUGHERTY, I. O. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 114489	COMPL. DATE 01/07/1985	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9910	- 9950					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
BRACKEN "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 114862		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9840 - 9890		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRACKEN "A"		WELL #: 1024		RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9803 - 9848		
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3	Y	-0-			6
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			6
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			6
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
-----												
BRACKEN "A"		WELL #: 1039		RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9909 - 9951		
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	Y	-0-			6
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			6
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			6
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
-----												
BRACKEN "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9894 - 9940		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRACKEN "A"		WELL #: 1038		RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9810 - 9855		
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-			7
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			7
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			7
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
-----												
BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9812 - 9861		
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	Y	-0-			7
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			7
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			7
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
-----												
BRACKEN "B"		WELL #: 1056		RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 10330		PERF.10110 - 10159		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
BRACKEN "A"		WELL #:		1023	RRCID ->	117341	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 9741 - 9790				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HUFF		WELL #:		1A	RRCID ->	117344	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	11055	PERF.10816 - 10912				
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				4
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				4
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
-----															
HUFF		WELL #:		2A	RRCID ->	117713	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	11905	PERF.11046 - 11116				
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRACKEN "C"		WELL #:		1093	RRCID ->	118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10310 - 10360				
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				1
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				1
11	150 N	38	-0-	-112	-0-	4	1	34	3	Y	-0-				1
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-				1
01	T. A.	13	-0-	-13	-0-	4	1	9	3	Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-				1
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10158	PERF. 9912 - 9976				
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3	RRCID ->	119257	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10406 - 10510				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
-----															
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2	RRCID ->	119258	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10442 - 10544				
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
WHEELER, CLIFTON				WELL #:	5B	RRCID ->	119259	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10722 - 10850		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WHEELER, CLIFTON				WELL #:	1	RRCID ->	119260	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10736 - 10870		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
-----														
WHEELER, CLIFTON				WELL #:	8B	RRCID ->	119998	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	10632	PERF.10468 - 10544		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
-----														
BRACKEN ET AL				WELL #:	51	RRCID ->	126360	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9556 - 9611		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
WHEELER, CLIFTON				WELL #:	9B	RRCID ->	126711	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10450 - 10530		
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	999	2	N	-0-		30
10	403 N	317	-0-	-86	-0-	-0-	33	1	284	2	N	-0-		30
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	522	2	N	-0-		30
12	837 N	532	-0-	-305	-0-	-0-	75	1	457	2	N	-0-		30
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-		30
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-	-0-					N	-0-		30
-----														
BRACKEN "A"				WELL #:	1041	RRCID ->	127233	COMPL. DATE	04/12/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9906 - 9944		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "E"				WELL #:	1076	RRCID ->	129182	COMPL. DATE	09/24/1988	TOTAL DEPTH	10788	PERF.10525 - 10547		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	420 N	122	-0-	-298	-0-	-0-	118	3	4	9	Y	4	3 1	1
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	3 1	1
01	T. A.	40	-0-	40	40	40	40	3			Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	40	40					Y	-0-		1



A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. BRACKEN "E"		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973 WELL #: 1062		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484														
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556														
09	240 N	62	-0-	-178	-0-	11	1	49	3	Y	2	4	1	2
						2	9							
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	14	1	65	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	15	1	67	3	Y	1	2	1	1
						1	9							
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN WELL #: 53 RRCID -> 132517 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530														
09	150 N	71	-0-	-79	-0-	12	1	57	3	Y	2	4	1	2
						2	9							
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	Y	5	3	1	4
						6	9							
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	16	1	69	3	Y	3	5	1	2
						3	9							
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
01	93 N	22	-0-	-71	-0-	4	1	18	3	Y	-0-			1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			1
-----														
BRACKEN "D" WELL #: 10100 RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475														
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-	1	1	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	390 N	39	-0-	-351	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	12	-0-	12	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461														
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			1
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	3	3	9	Y	3	3	1	1
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	674	3	4	9	Y	4	4	1	1
01	T. A.	56	-0-	56	-0-	56	3			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN				WELL #: 55	RRCID -> 133373	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9486 -	9514	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	7 1	33 3	Y	4	7 1			3
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 9	35 3	Y	8	5 1			6
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7 1	35 3	Y	7	9 1			4
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8 1	40 3	Y	7	10 1			1
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	9 1	9 3	Y	1				2
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	8 9		Y	-0-				2
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	2 1	9 3	Y	1				2
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	1 9		Y	-0-				2
-----													
BRACKEN				WELL #: 56	RRCID -> 133562	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9543 -	9576	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	40 1	191 3	Y	2	7 1			4
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	2 9	254 3	Y	6	5 1			5
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	54 1	220 3	Y	4	6 1			3
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7 9	256 3	Y	4	6 1			1
01	310 N	58	-0-	-252	-0-	51 1	48 3	Y	-0-				1
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-	4 9		Y	-0-				1
01	310 N	58	-0-	-252	-0-	10 1	48 3	Y	-0-				1
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-	4 9		Y	-0-				1
-----													
BRACKEN				WELL #: 57	RRCID -> 133674	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9567 -	9597	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	6 1	26 3	Y	6	10 1			6
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7 9	31 3	Y	9	7 1			8
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7 1	31 3	Y	2	7 1			3
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	10 9	42 3	Y	3	5 1			1
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	7 1	9 3	Y	-0-				1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	2 1	9 3	Y	-0-				1
-----													
MCCLAUGHERTY, L. S.				WELL #: 9	RRCID -> 138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9590 -	9623	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	30 1	142 3	Y	5	6 1			3
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 9	89 3	Y	6	4 1			5
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	19 1	114 3	Y	-0-	3 1			2
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	7 9	136 3	Y	-0-	2 1			-0-
01	124 N	11	-0-	-113	-0-	27 1	9 3	Y	-0-				-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	30 1	9 3	Y	-0-				-0-
-----													
				WELL #: 9	RRCID -> 138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9590 -	9623	
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	30 1	142 3	Y	5	6 1			3
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 9	89 3	Y	6	4 1			5
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	19 1	114 3	Y	-0-	3 1			2
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	7 9	136 3	Y	-0-	2 1			-0-
01	124 N	11	-0-	-113	-0-	27 1	9 3	Y	-0-				-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	30 1	9 3	Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9594 - 9630
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	158 1	745 3	Y	12	15 1		8
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	13 9	799 3	Y	17	11 1		14
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	169 1	760 3	Y	-0-	9 1		5
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	19 9	1011 3	Y	-0-	4 1		1
01	992 N	70	-0-	-922	-0-	177 1	58 3	Y	-0-			1
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	224 1		Y	-0-			1
-----												
BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID ->	142613	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9529 - 9656
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	142648	COMPL. DATE	09/05/1992	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9542 - 9572
09	960 N	675	-0-	-285	-0-	118 1	557 3	Y	-0-			9
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	149 1	705 3	Y	3			12
11	750 N	566	-0-	-184	-0-	3 9	459 3	Y	-0-			12
12	713 N	546	-0-	-167	-0-	107 1	447 3	Y	-0-			12
01	868 N	35	-0-	-833	-0-	99 1	29 3	Y	-0-			12
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-	6 1		Y	-0-			12
-----												
BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID ->	144062	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	9681 - 9717
09	210 N	36	-0-	-174	-0-	6 1	30 3	Y	-0-	2 1		1
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7 1	35 3	Y	1	1 1		1
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 9	32 3	Y	2	2 1		1
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 9	35 3	Y	1	2 1		-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	8 1	10 3	Y	1			1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	1 9		Y	-0-			1
-----												
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12	RRCID ->	144631	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9622 - 9660
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	83 1	389 3	Y	8	8 1		4
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	9 9	346 3	Y	8	5 1		7
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	73 1	370 3	Y	-0-	5 1		2
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	9 9	479 3	Y	-0-	2 1		-0-
01	434 N	53	-0-	-381	-0-	86 1	44 3	Y	-0-			-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-	106 1		Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. MCCLAUGHERTY, L. S.		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
		WELL #: 13		RRCID -> 144632	COMPL. DATE 01/09/1993	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9535 - 9581						
09	540 N	316	-0-	-224	-0-	54 1	254 3	Y	7	8 1		4	
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	8 9	219 3	Y	7	5 1		6	
11	390 N	318	-0-	-72	-0-	46 1	249 3	Y	10	11 1		5	
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	8 9	342 3	Y	9	12 1		2	
01	279 N	37	-0-	-242	-0-	58 1	30 3	Y	1			3	
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-	11 9		Y	-0-			3	
-----													
BRACKEN "E"		WELL #: 1075		RRCID -> 144918	COMPL. DATE 11/06/1992	TOTAL DEPTH 10685	PERF.10515 - 10530						
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-	
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	237 3	1 9	Y	1	1 1		-0-	
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	85 3	1 9	Y	1	1 1		-0-	
01	T. A.	18	-0-	18	18	18 3		Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	18			Y	-0-			-0-	
-----													
BRACKEN "B"		WELL #: 1058		RRCID -> 144919	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10401	PERF.10250 - 10298						
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		Y	-0-			-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-	
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-			-0-	
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-			-0-	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-			-0-	
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
BRACKEN "B"		WELL #: 1083		RRCID -> 144920	COMPL. DATE 11/26/1992	TOTAL DEPTH 10564	PERF.10322 - 10376						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
BRACKEN ET AL		WELL #: 68		RRCID -> 149486	COMPL. DATE 05/07/1994	TOTAL DEPTH 9595	PERF. 9470 - 9506						
09	360 N	53	-0-	-307	-0-	9 1	43 3	Y	1	4 1		2	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	1 9	42 3	Y	2	2 1		2	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	9 1	43 3	Y	2	3 1		1	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 9	48 3	Y	3	4 1		-0-	
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	11 1	12 3	Y	1			1	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	3 9		Y	-0-			1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
BRACKEN ET AL		WELL #: 3ST		RRCID -> 151707		COMPL. DATE 06/01/1994			TOTAL DEPTH 9818		PERF. 9654 - 9682				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	6 1	30 3	Y	-0-	1 1	-0-				-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 1	30 3	Y	-0-		-0-				-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7 1	29 3	Y	6	4 1					2
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7 1	32 3	Y	5	6 1					1
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	7 3	Y	1						2
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	1 9		Y	-0-						2
-----															
BRACKEN ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 152867		COMPL. DATE 01/09/1995			TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9734 - 9778				
09	150 N	7	-0-	-143	-0-	1 1	6 3	Y	-0-						-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-						-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	Y	-0-						-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-						-0-
01	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 3		Y	-0-						-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-						-0-
-----															
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 14		RRCID -> 153451		COMPL. DATE 02/11/1995			TOTAL DEPTH 9772		PERF. 9572 - 9606				
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	43 1	203 3	Y	2	3 1					1
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	2 9	45 1	Y	4	2 1					3
11	330 N	213	-0-	-117	-0-	4 9	40 1	Y	-0-	2 1					1
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	47 1	211 3	Y	-0-	1 1					-0-
01	248 N	14	-0-	-234	-0-	2 1	12 3	Y	-0-						-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-						-0-
-----															
SBR		WELL #: 4		RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995			TOTAL DEPTH 10650		PERF.10380 - 10440				
09	210 N	76	-0-	-134	-0-	75 3	1 9	Y	1	1 1					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239 3	1 9	Y	1	1 1					-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	475 3	7 9	Y	6	6 1					-0-
01	T. A.	7	-0-	7	7	7 3		Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-						-0-
-----															
SBR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995			TOTAL DEPTH 10750		PERF.10454 - 10484				
09	210 N	103	-0-	-107	-0-	102 3	1 9	Y	1	1 1					1
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-						1
11	660 N	259	-0-	-401	-0-	257 3	2 9	Y	2	2 1					1
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	606 3	7 9	Y	6	6 1					1
01	T. A.	20	-0-	20	20	20 3		Y	-0-						1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-						1
-----															
SBR		WELL #: 1		RRCID -> 154946		COMPL. DATE 06/10/1995			TOTAL DEPTH 10713		PERF.10503 - 10534				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973		WELL #: 70		RRCID -> 155321	COMPL. DATE 07/18/1995	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9704 - 9736					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	36	-0-	-114	-0-	6	1	30	3	Y	-0-	2	1	1
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	1	1	1	1
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	9	27	3	Y	2	2	1	1
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	9	32	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 15		RRCID -> 155322		COMPL. DATE 07/17/1995			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564					
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	237	1	1117	3	Y	2	3	1	1
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	277	1	1312	3	Y	4	2	1	3
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	291	1	1249	3	Y	5	6	1	2
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	344	1	1555	3	Y	6	7	1	1
01	1581 X	89	-0-	-1492	-0-	15	1	73	3	Y	1			2
02	1508 X	-0-	-0-	-1508	-0-	1	9			Y	-0-			2
-----														
SBR		WELL #: 6		RRCID -> 155628		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138					
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #: 9		RRCID -> 155638		COMPL. DATE 08/25/1995			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206					
09	300 N	50	-0-	-250	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #: 5		RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034					
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-	1	1	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #: 7		RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		15	RRCID ->	156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9826 - 9872		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		16	RRCID ->	156015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10477	PERF.	10206 - 10262		
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		19	RRCID ->	156049	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	9906 - 9960		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		17	RRCID ->	156050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	10050 - 10100		
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-			-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	29	-0-	-29	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		18	RRCID ->	156051	COMPL. DATE	10/26/1995	TOTAL DEPTH	10224	PERF.	9941 - 9986		
09	900 N	309	-0-	-591	-0-	305	3	4	9	Y	4	4	1	3
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			2
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	570	3	6	9	Y	5	5	1	2
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	340	3	7	9	Y	6	6	1	2
01	T. A.	35	-0-	-35	-0-	35	3			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-			2
-----														
SBR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	156052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9787 - 9832		
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	240 N	137	-0-	-103	-0-	128	3	9	9	Y	8	6	1	2
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	93	3	3	9	Y	3	4	1	1
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			1
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			1
-----														
SBR		WELL #:		14	RRCID ->	156053	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9938 - 9996		
09	600 N	239	-0-	-361	-0-	238	3	1	9	Y	1	2	1	1
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			1
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1103	3	6	9	Y	5	4	1	2
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	404	3	9	9	Y	8	9	1	1
01	T. A.	26	-0-	-26	-0-	26				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
 SBR WELL #: 13 RRCID -> 156061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7 N		4	-0-	-3			4	3	Y	-0-					-0-
10	31 N		-0-	-0-	-31					Y	-0-					-0-
11	4 N		-0-	-0-	-4					Y	-0-					-0-
12	4 N		-0-	-0-	-4					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	210 N		75	-0-	-135			74	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	279 N		-0-	-0-	-279							Y	-0-			1
11	60 N		-0-	-0-	-60							Y	-0-	1	1	-0-
12	93 N		-0-	-0-	-93							Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

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

09	390 N		-0-	-0-	-390							Y	-0-			1
10	403 N		-0-	-0-	-403							Y	-0-	1	1	-0-
11	995 N		995	-0-	-0-			989	3	6	9	Y	5	3	1	2
12	572 N		572	-0-	-0-			565	3	7	9	Y	6	7	1	1
01	T. A.		32	-0-	32			32	3			Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			32				Y	-0-			1

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

09	82 N		82	-0-	-0-			81	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	93 N		-0-	-0-	-93							Y	-0-	1	1	-0-
11	415 N		415	-0-	-0-			414	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	326 N		326	-0-	-0-			320	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
01	T. A.		23	-0-	23			23	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			23				Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336

09	330 N		67	-0-	-263			66	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	558 N		-0-	-0-	-558							Y	-0-	1	1	-0-
11	1110 N		805	-0-	-305			802	3	3	9	Y	3	2	1	1
12	417 N		417	-0-	-0-			409	3	8	9	Y	7	7	1	1
01	T. A.		8	-0-	8			8	3			Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			8				Y	-0-			1

BRACKEN ET AL WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

09	446 N		446	-0-	-0-			77	1	363	3	Y	5	5	1	2
								6	9							
10	1283 N		1283	-0-	-0-			220	1	1043	3	Y	18	9	1	11
								20	9							
11	1171 N		1171	-0-	-0-			216	1	926	3	Y	26	27	1	10
								29	9							
12	1418 N		1418	-0-	-0-			251	1	1135	3	Y	29	35	1	4
								32	9							
01	1271 N		51	-0-	-1220			8	1	42	3	Y	1			5
								1	9							
02	1131 N		-0-	-0-	-1131							Y	-0-			5



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		23	RRCID ->	156709	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10388 - 10414	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	64	-0-	-236	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		Y	-0-			-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	16	-0-	16	16	16	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:		25	RRCID ->	156711	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9950 - 9990	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	49	-0-	49	49	49	3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:		33	RRCID ->	157216	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	10553	PERF.	10364 - 10420	
09	300 X	293	-0-	-7	-0-	24	1	266	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
10	496 X	352	-0-	-144	-0-	29	1	316	3	Y	6	4 1	4
						7	9						
11	480 X	204	-0-	-276	-0-	18	1	175	3	Y	10	10 1	4
						11	9						
12	496 X	259	-0-	-237	-0-	20	1	229	3	Y	9	10 1	3
						10	9						
01	341 N	7	-0-	-334	-0-	2	1	5	3	Y	-0-		3
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-		3
-----													
SBR		WELL #:		29	RRCID ->	157241	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	9990 - 10045	
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		Y	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	34	-0-	34	34	34	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			-0-
-----													
SBR		WELL #:		28	RRCID ->	157242	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10254 - 10324	
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	Y	-0-		-0-
10	434 N	343	-0-	-91	-0-	29	1	314	3	Y	-0-		-0-
11	330 N	148	-0-	-182	-0-	13	1	125	3	Y	9	7 1	2
						10	9						
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	36	1	421	3	Y	16	16 1	2
						18	9						
01	341 N	10	-0-	-331	-0-	3	1	7	3	Y	-0-		2
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-		2

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
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
-----																
SBR		WELL #: 31		RRCID -> 157243		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10637			PERF.10392 - 10450	
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	5	4	1			1
12	434 N	314	-0-	-120	-0-	24	1	276	3	Y	13	13	1			1
01	403 N	9	-0-	-394	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					1
-----																
SBR		WELL #: 26		RRCID -> 157244		COMPL. DATE 12/21/1995			TOTAL DEPTH 10472			PERF.10197 - 10244				
09	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
-----																
SBR		WELL #: 30		RRCID -> 157245		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10904			PERF.10612 - 10692	
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	159	-0-	-151	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	3	-0-	-245	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SBR		WELL #: 24		RRCID -> 157246		COMPL. DATE 12/19/1995			TOTAL DEPTH 10273			PERF.10051 - 10098				
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRACKEN ET AL		WELL #: 76		RRCID -> 157247		COMPL. DATE 11/23/1995			TOTAL DEPTH 9903			PERF. 9638 - 9676				
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	16	1	74	3	Y	2	4	1			2
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	Y	5	3	1			4
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	71	3	Y	3	5	1			2
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	80	3	Y	4	5	1			1
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					1
-----																
SBR		WELL #: 21		RRCID -> 157262		COMPL. DATE 11/17/1995			TOTAL DEPTH 10392			PERF.10168 - 10212				
09	300 N	130	-0-	-170	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN ET AL		WELL #:		73	RRCID ->	157264	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	9741 - 9778	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	124	3	Y	3	5 1	2
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3	9	130	3	Y	7	4 1	5
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	28	1	133	3	Y	5	7 1	3
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	9	144	3	Y	6	8 1	1
01	155 N	18	-0-	-137	-0-	31	1	15	3	Y	-0-		1
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-	6	9			Y	-0-		1
-----													
SBR		WELL #:		32	RRCID ->	157464	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	10432 - 10490	
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	408	3	Y	6	5 1	3
10	248 N	157	-0-	-91	-0-	7	9	141	3	Y	3	3 1	3
11	180 N	100	-0-	-80	-0-	13	1	87	3	Y	4	5 1	2
12	465 N	205	-0-	-260	-0-	3	9	181	3	Y	7	7 1	2
01	155 N	4	-0-	-151	-0-	9	1	3	3	Y	-0-		2
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	4	9			Y	-0-		2
-----													
SBR		WELL #:		36	RRCID ->	157479	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10508 - 10532	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	10052 - 10098	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		35	RRCID ->	157983	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	10356 - 10376	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		34	RRCID ->	157984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10522 -	10548		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	330 N	65	-0-	-265	-0-	5	1	59	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	372 N	66	-0-	-306	-0-	5	1	60	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		37	RRCID ->	157985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10419 -	10439		
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	332	-0-	-102	-0-	28	1	304	3	Y	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	287	-0-	-209	-0-	23	1	264	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	7	-0-	-334	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		47	RRCID ->	158100	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10020 -	10040		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		43	RRCID ->	158103	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10080 -	10110		
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	46	1	524	3	Y	8	7	1	4
						9	9							
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	Y	9	8	1	5
						10	9							
11	300 N	134	-0-	-166	-0-	12	1	116	3	Y	5	7	1	3
						6	9							
12	589 N	356	-0-	-233	-0-	28	1	321	3	Y	6	7	1	2
						7	9							
01	403 N	9	-0-	-394	-0-	3	1	6	3	Y	-0-			2
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			2
-----														
SBR		WELL #:		41	RRCID ->	158112	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10130 -	10146		
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		44	RRCID ->	158113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10510 -	10548		
09	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-			-0-
11	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR "A"				WELL #: 57	RRCID -> 158595	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH 10645	PERF.10458	- 10484					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		480 N	47	-0-	-433	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	1
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		1
11		780 N	704	-0-	-76	-0-	701	3	3	9	Y	3	1	1
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	640	3	10	9	Y	9	1	1
01		T. A.	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-		1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-		1
-----														
SBR				WELL #: 55	RRCID -> 158597	COMPL. DATE 05/23/1996	TOTAL DEPTH 10161	PERF. 9950	- 9984					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
SBR				WELL #: 52	RRCID -> 158598	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10628	PERF.10349	- 10369					
09		450 N	322	-0-	-128	-0-	26	1	296	3	Y	-0-		-0-
10		496 N	268	-0-	-228	-0-	22	1	246	3	Y	-0-		-0-
11		480 N	37	-0-	-443	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	-0-
							1	9						
12		341 N	133	-0-	-208	-0-	10	1	121	3	Y	2	2	1
							2	9						
01		279 N	6	-0-	-273	-0-	2	1	4	3	Y	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
SBR				WELL #: 45	RRCID -> 158599	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10708	PERF.10444	- 10466					
09		330 N	66	-0-	-264	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	1
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		1
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8	1	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
SBR				WELL #: 48	RRCID -> 158600	COMPL. DATE 05/06/1996	TOTAL DEPTH 10676	PERF.10422	- 10442					
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	5	4	1
							6	9						
10		310 N	236	-0-	-74	-0-	19	1	213	3	Y	4	4	1
							4	9						
11		240 N	56	-0-	-184	-0-	5	1	49	3	Y	2	3	1
							2	9						
12		372 N	298	-0-	-74	-0-	23	1	271	3	Y	4	4	1
							4	9						
01		248 N	8	-0-	-240	-0-	3	1	5	3	Y	-0-		1
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		49	RRCID ->	158601	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	10358 - 10378		
M O	ALLOW 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	347 N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	Y	5	4	1	1
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	6	9	324	3	Y	6	4	1	3
11	210 N	105	-0-	-105	-0-	7	9	95	3	Y	-0-	2	1	1
12	372 N	146	-0-	-226	-0-	10	1	134	3	Y	-0-			1
01	372 N	9	-0-	-363	-0-	12	1	6	3	Y	-0-			1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	3	1			Y	-0-			1
-----														
SBR		WELL #:		54	RRCID ->	158602	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	10546	PERF.	10335 - 10366		
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	Y	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-			-0-
11	120 N	23	-0-	-97	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	401	3	Y	1	1	1	-0-
01	248 N	13	-0-	-235	-0-	1	9	9	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		46	RRCID ->	158647	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	10346 - 10368		
09	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-			-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		53	RRCID ->	158648	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	10345 - 10365		
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		59	RRCID ->	158711	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10450 - 10466		
09	480 N	401	-0-	-79	-0-	32	1	362	3	Y	6	5	1	3
10	682 N	159	-0-	-523	-0-	7	9	143	3	Y	3	3	1	3
11	570 N	130	-0-	-440	-0-	13	1	115	3	Y	3	4	1	2
12	403 N	242	-0-	-161	-0-	12	1	219	3	Y	4	5	1	1
01	155 N	6	-0-	-149	-0-	3	9	4	3	Y	-0-			1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	19	1			Y	-0-			1
-----														
SBR "B"		WELL #:		56	RRCID ->	158721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9994	PERF.	9818 - 9844		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		50		RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976			
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
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	634	3	8	9	Y	7	5	1	2
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	382	3	11	9	Y	10	10	1	2
01	T. A.	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-			2
-----														
SBR		WELL #:		60		RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996			TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232			
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	T. A.	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		58		RRCID -> 158775		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216			
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
11	780 N	468	-0-	-312	-0-	468	3			Y	-0-			-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	629	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	T. A.	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		64		RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996			TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		61		RRCID -> 159025		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10618 PERF.10360 - 10398			
09	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
11	600 N	263	-0-	-337	-0-	263	3			Y	-0-			-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		68		RRCID -> 159026		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 10432			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		66		RRCID -> 159027		COMPL. DATE 06/18/1996			TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425			
09	120 N	31	-0-	-89	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			1
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	673	3	7	9	Y	6	5	1	2
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	635	3	10	9	Y	9	9	1	2
01	T. A.	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
SBR		WELL #: 70		RRCID -> 159028		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE		
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	Y	3	2
						3	9					
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	Y	4	2
						4	9					
11	210 N	100	-0-	-110	-0-	9	1	84	3	Y	6	2
						7	9					
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	325	3	Y	10	2
						11	9					
01	310 N	9	-0-	-301	-0-	3	1	6	3	Y	-0-	2
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	2
-----												
SBR		WELL #: 38		RRCID -> 159068		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716			
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	6	2
						7	9					
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	354	3	Y	6	3
						7	9					
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	8	1	73	3	Y	7	3
						8	9					
12	372 N	248	-0-	-124	-0-	19	1	219	3	Y	9	2
						10	9					
01	403 N	6	-0-	-397	-0-	2	1	4	3	Y	-0-	2
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	2
-----												
SBR		WELL #: 63		RRCID -> 159070		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244			
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	508	3	4	9	Y	4	1
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	362	3	7	9	Y	6	1
01	T. A.	22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-	1
-----												
SBR		WELL #: 67		RRCID -> 159143		COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794			
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	Y	-0-	-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	11	1	108	3	Y	-0-	-0-
12	310 N	159	-0-	-151	-0-	13	1	146	3	Y	-0-	-0-
01	310 N	3	-0-	-307	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #: 71		RRCID -> 159447		COMPL. DATE 07/07/1996			TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #: 73		RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380			
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	54	3	1	9	Y	1	1
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	582	3	10	9	Y	9	1
01	T. A.	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-	-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		74	RRCID ->	159565	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10534 - 10558			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	210 N	38	-0-	-172	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1		1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
11	390 N	267	-0-	-123	-0-	265	3	2	9	Y	2	1	1		1
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	814	3	9	9	Y	8	8	1		1
01	T. A.	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-				1
-----															
SBR		WELL #:		72	RRCID ->	159567	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	9974 - 10004			
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-				-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-				-0-
01	T. A.	32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		69	RRCID ->	159578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	10392 - 10445			
09	1920 X	141	-0-	-1779	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1		1
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-				1
11	2940 X	545	-0-	-2395	-0-	543	3	2	9	Y	2	2	1		1
12	3038 X	1284	-0-	-1754	-0-	1273	3	11	9	Y	10	10	1		1
01	T. A.	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-				1
-----															
SBR		WELL #:		75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10386 - 10422			
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	7	6	1		2
						8	9								
12	341 N	171	-0-	-170	-0-	13	1	150	3	Y	7	7	1		2
						8	9								
01	279 N	7	-0-	-272	-0-	2	1	5	3	Y	-0-				2
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-				2
-----															
SBR		WELL #:		51	RRCID ->	160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10149 - 10190			
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	Y	4	4	1		2
						4	9								
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	Y	5	4	1		3
						6	9								
11	540 N	179	-0-	-361	-0-	16	1	157	3	Y	5	6	1		2
						6	9								
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	7	7	1		2
						8	9								
01	279 N	9	-0-	-270	-0-	3	1	6	3	Y	-0-				2
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-				2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		77	RRCID ->	160088	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10385 - 10414		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	5	5 1	2
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	6	9	193	3	Y	5	4 1	3
11	270 N	127	-0-	-143	-0-	11	1	110	3	Y	5	6 1	2
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	9	11 1	-0-
01	217 N	9	-0-	-208	-0-	3	1	6	3	Y	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		78	RRCID ->	160089	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10546 - 10570		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		81	RRCID ->	160090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10337 - 10400		
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	3	Y	-0-		-0-
10	1116 N	596	-0-	-520	-0-	50	1	546	3	Y	-0-		-0-
11	930 N	225	-0-	-705	-0-	20	1	197	3	Y	7	5 1	2
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	8	9	672	3	Y	6	7 1	1
01	589 N	40	-0-	-549	-0-	13	1	27	3	Y	-0-		1
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-		1
-----													
SBR		WELL #:		82	RRCID ->	160124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10493 - 10522		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		79	RRCID ->	160167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9940 - 9988		
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
		WELL #: 65		RRCID -> 160174		COMPL. DATE 09/12/1996				TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	450 N	307	-0-	-143	-0-	25	1	282	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	338	-0-	-344	-0-	28	1	310	3	Y	-0-			-0-
11	420 N	131	-0-	-289	-0-	12	1	115	3	Y	4	3	1	1
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	4	9							
						25	1	295	3	Y	4	4	1	1
01	341 N	6	-0-	-335	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			1
-----														
SBR		WELL #: 84		RRCID -> 160238		COMPL. DATE 09/27/1996				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792				
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	Y	5	5	1	2
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	6	9							
						26	1	283	3	Y	9	7	1	4
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	10	9							
						11	1	110	3	Y	5	6	1	3
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	6	9							
						20	1	229	3	Y	6	7	1	2
01	310 N	5	-0-	-305	-0-	7	9							
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			2
										Y	-0-			2
-----														
SBR		WELL #: 80		RRCID -> 160240		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466				
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	7	6	1	3
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	8	9							
						24	1	259	3	Y	6	5	1	4
11	420 N	128	-0-	-292	-0-	7	9							
						11	1	110	3	Y	6	7	1	3
12	403 N	371	-0-	-32	-0-	7	9							
						29	1	335	3	Y	6	7	1	2
01	279 N	10	-0-	-269	-0-	3	1	7	3	Y	-0-			2
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			2
-----														
SBR		WELL #: 85		RRCID -> 160453		COMPL. DATE 09/29/1996				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392				
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	Y	5	4	1	2
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	6	9							
						20	1	215	3	Y	6	5	1	3
11	180 N	23	-0-	-157	-0-	7	9							
						2	1	18	3	Y	3	4	1	2
12	372 N	310	-0-	-62	-0-	3	9							
						24	1	279	3	Y	6	7	1	1
01	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	9							
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			1
										Y	-0-			1
-----														
SBR		WELL #: 88		RRCID -> 160454		COMPL. DATE 10/14/1996				TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702				
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	38	1	433	3	Y	4	4	1	2
10	744 N	436	-0-	-308	-0-	4	9							
						36	1	390	3	Y	9	7	1	4
11	570 N	80	-0-	-490	-0-	10	9							
						7	1	70	3	Y	3	5	1	2
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	3	9							
						41	1	475	3	Y	7	7	1	2
01	434 N	12	-0-	-422	-0-	8	9							
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	4	1	8	3	Y	-0-			2
										Y	-0-			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		86	RRCID ->	160459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10354 -	10382	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	367	3	Y	5	4 1	2
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	6	9	503	3	Y	6	5 1	3
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	9	167	3	Y	-0-	2 1	1
12	434 N	216	-0-	-218	-0-	17	1	199	3	Y	-0-		1
01	558 N	6	-0-	-552	-0-	2	1	4	3	Y	-0-		1
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-		1
-----													
SBR		WELL #:		94	RRCID ->	160461	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10355	PERF.10170 -	10218	
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	Y	5	5 1	3
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	6	9	254	3	Y	8	7 1	4
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	9	9	209	3	Y	8	8 1	4
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	10	11 1	3
01	279 N	8	-0-	-271	-0-	11	9	5	3	Y	-0-		3
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-	3	1			Y	-0-		3
-----													
SBR		WELL #:		42	RRCID ->	160530	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	10186	PERF. 9334 -	9338	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
SBR		WELL #:		89	RRCID ->	160533	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10736 -	10764	
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	4	3 1	2
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	4	9	243	3	Y	4	4 1	2
11	210 N	85	-0-	-125	-0-	4	9	76	3	Y	1	2 1	1
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	8	1	210	3	Y	1	1 1	1
01	279 N	6	-0-	-273	-0-	1	9	4	3	Y	-0-		1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	2	1			Y	-0-		1
-----													
SBR		WELL #:		93	RRCID ->	160535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10452 -	10520	
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	388	3	Y	4	4 1	2
10	527 N	261	-0-	-266	-0-	4	9	234	3	Y	5	4 1	3
11	390 N	162	-0-	-228	-0-	21	1	147	3	Y	-0-	2 1	1
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	6	9	386	3	Y	1	1 1	1
01	248 N	10	-0-	-238	-0-	33	1	7	3	Y	-0-		1
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	1	9			Y	-0-		1

A. W. P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. HUFF		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918												
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		4
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		4
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4

SBR WELL #: 96 RRCID -> 160586 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104												
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	108	3	1 9	Y	1	1 1	1
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		1
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	638	3	2 9	Y	2	2 1	1
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	426	3	7 9	Y	6	6 1	1
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-		1
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-				Y	-0-		1

SBR WELL #: 92 RRCID -> 160863 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902												
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	7	1	75 3	Y	-0-		6
10	403 N	252	-0-	-151	-0-	21	1	229 3	Y	2		8
11	270 N	189	-0-	-81	-0-	18	1	170 3	Y	1	9 1	-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47 3	Y	-0-		-0-
01	248 N	6	-0-	-242	-0-	2	1	4 3	Y	-0-		-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				Y	-0-		-0-

SBR WELL #: 95 RRCID -> 160865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	574			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	574			Y	-0-		-0-
11	574 X	-0-	-0-	-574	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SBR WELL #: 90 RRCID -> 160897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720												
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		19
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	368 3	Y	8		27
11	450 N	331	-0-	-119	-0-	31	1	300 3	Y	-0-	22 1	5
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358 3	Y	-0-		5
01	403 N	6	-0-	-397	-0-	2	1	4 3	Y	-0-		5
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-				Y	-0-		5

SBR WELL #: 101 RRCID -> 160898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730												
09	270 N	36	-0-	-234	-0-	3	1	33 3	Y	-0-		10
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	329 3	Y	8		18
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192 3	Y	-0-	12 1	6
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	235 3	Y	1		7
01	372 N	5	-0-	-367	-0-	2	1	3 3	Y	-0-		7
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-				Y	-0-		7

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		97	RRCID ->	160904	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10674	- 10694	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	Y	4	4 1	2
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	4	9	247	3	Y	8	6 1	4
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	23	1	61	3	Y	3	5 1	2
12	341 N	286	-0-	-55	-0-	9	9	256	3	Y	7	7 1	2
01	279 N	6	-0-	-273	-0-	6	1	4	3	Y	-0-		2
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	3	9			Y	-0-		2
SBR		WELL #:		91	RRCID ->	160907	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10868	- 10892	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5	RRCID ->	160946	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9772	- 9808	
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1		17
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	12 1	5
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		5
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4 1	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
HUFF		WELL #:		2	RRCID ->	160964	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10964	- 10984	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		2
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		2
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
SBR		WELL #:		98	RRCID ->	161142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10618	- 10642	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HUFF		WELL #:		3	RRCID ->	161153	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11050	- 11070	
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		2
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		103	RRCID ->	161436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		300 N	77	-0-	-223	-0-	6	1	71	3	Y	-0-			4
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	32	1	349	3	Y	1			5
							1	9							
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	3	1	2
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	1			3
							1	9							
01		372 N	5	-0-	-367	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
-----															
SBR		WELL #:		99	RRCID ->	161444	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1834					Y	-0-			-0-
-----															
SBR		WELL #:		87	RRCID ->	161493	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525						
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	3	3	1	2
							3	9							
10		372 N	159	-0-	-213	-0-	13	1	143	3	Y	3	3	1	2
							3	9							
11		240 N	23	-0-	-217	-0-	2	1	20	3	Y	1	2	1	1
							1	9							
12		248 N	231	-0-	-17	-0-	18	1	207	3	Y	5	5	1	1
							6	9							
01		155 N	7	-0-	-148	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			1
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			1
-----															
SBR		WELL #:		106	RRCID ->	161608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452						
09		540 N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	489	3	Y	7	6	1	3
							8	9							
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	440	3	Y	8	7	1	4
							9	9							
11		660 N	217	-0-	-443	-0-	20	1	189	3	Y	7	8	1	3
							8	9							
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	48	1	563	3	Y	6	7	1	2
							7	9							
01		496 N	10	-0-	-486	-0-			7	3	Y	-0-			2
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-	3	1			Y	-0-			2
-----															
SBR		WELL #:		104	RRCID ->	161612	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921						
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			1
10		217 N	21	-0-	-196	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			1
11		300 N	142	-0-	-158	-0-	13	1	128	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-			1
01		31 N	6	-0-	-25	-0-			4	3	Y	-0-			1
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-	2	1			Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		102	RRCID ->	161616	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10712 - 10756		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			13
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	8	3	Y	3			16
						3	9							
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	Y	-0-	8	1	8
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-			8
01	12 N	8	-0-	-4	-0-	3	1	5	3	Y	-0-			8
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-			8
-----														
SBR		WELL #:		107	RRCID ->	161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	10736 - 10792		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			3
10	217 N	143	-0-	-74	-0-	12	1	127	3	Y	4			7
						4	9							
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	Y	-0-	6	1	1
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	Y	-0-			1
01	155 N	3	-0-	-152	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			1
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-			1
-----														
SBR		WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	10016 - 10048		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10444 - 10496		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	10416 - 10452		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HUFF		WELL #:		5	RRCID ->	162023	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	11124 - 11144		
09	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	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1



OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		114	RRCID ->	162026	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10700	- 10756		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				8
10	620 X	135	-0-	-485	-0-	11	1	123	3	Y	1				9
11	600 X	129	-0-	-471	-0-	1	9			Y		6	1		3
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				3
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				3
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-				3
-----															
SBR		WELL #:		108	RRCID ->	162051	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11039	PERF.	10806	- 10832		
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	42	-0-	42	42	3	1	39	3	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		118	RRCID ->	162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	10530	- 10564		
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	4	3	1		2
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	306	3	Y	7	5	1		4
11	300 N	151	-0-	-149	-0-	14	1	136	3	Y	1	3	1		2
12	310 N	219	-0-	-91	-0-	1	9	200	3	Y	2	3	1		1
01	341 N	3	-0-	-338	-0-	2	9			Y	-0-				1
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	1	1	2	3	Y	-0-				1
-----															
SBR		WELL #:		110	RRCID ->	162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	10423	- 10443		
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-				-0-
10	279 N	109	-0-	-170	-0-	9	1	100	3	Y	-0-				-0-
11	240 N	60	-0-	-180	-0-	6	1	54	3	Y	-0-				-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	41	1	479	3	Y	-0-				-0-
01	124 N	15	-0-	-109	-0-	5	1	10	3	Y	-0-				-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		116	RRCID ->	162056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	10748	- 10768		
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	323	3	Y	2	2	1		1
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	2	9	189	3	Y	2	2	1		1
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	5	4	1		2
12	372 N	326	-0-	-46	-0-	6	9	295	3	Y	5	6	1		1
01	217 N	4	-0-	-213	-0-	6	9			Y	-0-				1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	1	1	3	3	Y	-0-				1
-----															
SBR		WELL #:		115	RRCID ->	162063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11023	PERF.	10800	- 10824		
09	300 N	98	-0-	-202	-0-	8	1	90	3	Y	-0-				2
10	403 N	288	-0-	-115	-0-	24	1	264	3	Y	-0-				2
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	3	Y	-0-	1	1		1
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	54	1	627	3	Y	-0-				1
01	279 X	12	-0-	-267	-0-	4	1	8	3	Y	-0-				1
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-				1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
HUFF				WELL #: 7	RRCID -> 162262	COMPL. DATE 03/02/1997	TOTAL DEPTH 11532	PERF.11263	- 11277			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SBR				WELL #: 120	RRCID -> 162483	COMPL. DATE 03/19/1997	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10932	- 10960			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2	1	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
-----												
SBR				WELL #: 119	RRCID -> 162491	COMPL. DATE 03/11/1997	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10864	- 10888			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HUFF				WELL #: 6R	RRCID -> 162498	COMPL. DATE 03/24/1997	TOTAL DEPTH 11415	PERF.11218	- 11240			
09	180 N	-0-	-0-	-180	-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	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----												
SBR				WELL #: 117	RRCID -> 162602	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10612	- 10634			
09	870 N	414	-0-	-456	-0-	34 1	380 3	Y	-0-			-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	26 1	281 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	37	-0-	-83	-0-	3 1	33 3	Y	1	1	1	-0-
						1 9						
12	434 N	216	-0-	-218	-0-	17 1	192 3	Y	6	6	1	-0-
						7 9						
01	310 N	3	-0-	-307	-0-	1 1	2 3	Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SBR				WELL #: 123	RRCID -> 162603	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 10568	PERF.10308	- 10346			
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	31 1	345 3	Y	2	2	1	1
						2 9						
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29 1	317 3	Y	3	2	1	2
						3 9						
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	13 1	127 3	Y	7	7	1	2
						8 9						
12	403 N	239	-0-	-164	-0-	18 1	214 3	Y	6	6	1	2
						7 9						
01	341 N	3	-0-	-338	-0-	1 1	2 3	Y	-0-			2
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-			2

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. WHITEHURST		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																		
WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032																		
09	270 N	144	-0-	-126	-0-	141	3	3 9	3	9	Y	3	12	1				2
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	172	3	41 9	37	17	Y	17	1					22
11	270 N	88	-0-	-182	-0-	85	3	3 9	3	14	Y	14	1					11
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	167	3	12 9	11	10	Y	10	1					12
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					10	Y	-0-	1					2
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-						Y	-0-						2
-----																		
SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252																		
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	291 3	2	2	Y	2	1					1
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	221 3	2	2	Y	2	1					1
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	13	1	125 3	-0-	1	Y	-0-	1	1				-0-
12	341 N	126	-0-	-215	-0-	10	1	116 3	-0-		Y	-0-						-0-
01	248 N	3	-0-	-245	-0-	1	1	2 3	-0-		Y	-0-						-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				-0-		Y	-0-						-0-
-----																		
SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144																		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-						-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
-----																		
SBR WELL #: 128 RRCID -> 162720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216																		
09	510 N	42	-0-	-468	-0-	42	3		-0-	1	Y	-0-	1	1				1
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				-0-		Y	-0-						1
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				-0-	1	Y	-0-	1	1				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-		Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		Y	-0-						-0-
-----																		
SBR WELL #: 132 RRCID -> 162721 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382																		
09	330 N	66	-0-	-264	-0-	66	3		-0-		Y	-0-						-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				-0-		Y	-0-						-0-
11	870 N	731	-0-	-139	-0-	731	3		-0-		Y	-0-						-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		-0-		Y	-0-						-0-
01	T. A.	11	-0-	11	11	11	3		-0-		Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				-0-		Y	-0-						-0-
-----																		
SBR WELL #: 138 RRCID -> 162869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440																		
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	18	1	198 3	-0-		Y	-0-						-0-
10	279 N	222	-0-	-57	-0-	19	1	203 3	-0-		Y	-0-						-0-
11	390 N	46	-0-	-344	-0-	4	1	42 3	-0-		Y	-0-						-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242 3	-0-		Y	-0-						-0-
01	217 N	19	-0-	-198	-0-	6	1	13 3	-0-		Y	-0-						-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				-0-		Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
M	O	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
-----																	
SBR		WELL #: 131		RRCID -> 162872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10650				PERF.10452 - 10478						
09	390 N	31	-0-	-359	-0-		30	3		1	9	Y	1	1	1		1
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-							Y	-0-				1
11	390 N	225	-0-	-165	-0-		225	3				Y	-0-	1	1		-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-		443	3		10	9	Y	9	8	1		1
01	T. A.	8	-0-	8	8		8	3				Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8							Y	-0-				1
-----																	
SBR		WELL #: 135		RRCID -> 163034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10598				PERF.10362 - 10386						
09	300 N	234	-0-	-66	-0-		233	3		1	9	Y	1	1	1		1
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-	1	1		-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-							Y	-0-				-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-		422	3		4	9	Y	4	4	1		-0-
01	T. A.	10	-0-	10	10		10	3				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	10							Y	-0-				-0-
-----																	
SBR		WELL #: 137		RRCID -> 163036	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH 10510				PERF.10249 - 10278						
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-		28	1		315	3	Y	5	4	1		3
							6	9									
10	620 N	555	-0-	-65	-0-		46	1		500	3	Y	8	6	1		5
							9	9									
11	510 N	260	-0-	-250	-0-		24	1		228	3	Y	7	8	1		4
							8	9									
12	372 N	288	-0-	-84	-0-		22	1		258	3	Y	7	8	1		3
							8	9									
01	558 N	8	-0-	-550	-0-		3	1		5	3	Y	-0-				3
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-							Y	-0-				3
-----																	
SBR		WELL #: 140		RRCID -> 163038	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH 10474				PERF.10324 - 10354						
09	120 N	28	-0-	-92	-0-		28	3				Y	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-				-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-		533	3				Y	-0-				-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	3				Y	-0-				-0-
01	T. A.	13	-0-	13	13		13	3				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13							Y	-0-				-0-
-----																	
SBR		WELL #: 143		RRCID -> 163044	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10580				PERF.10328 - 10350						
09	90 N	29	-0-	-61	-0-		29	3				Y	-0-				-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
-----																	
SBR		WELL #: 144		RRCID -> 163045	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH 10454				PERF.10232 - 10260						
09	90 N	29	-0-	-61	-0-		29	3				Y	-0-				-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
SBR		WELL #:		130	RRCID ->	163047	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10090	- 10122		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			1
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	639	3	7	9	Y	6	4	1	2
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	424	3	7	9	Y	6	7	1	1
01	T. A.	29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			1
-----														
SBR		WELL #:		136	RRCID ->	163115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10264	- 10298		
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		145	RRCID ->	163179	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10080	- 10120		
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	1	1	1
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			1
11	1050 X	785	-0-	-265	-0-	779	3	6	9	Y	5	4	1	2
12	1085 X	472	-0-	-613	-0-	465	3	7	9	Y	6	7	1	1
01	T. A.	29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			1
-----														
SBR		WELL #:		153	RRCID ->	163181	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10598	- 10626		
09	14B2 EXT	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
12	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		141	RRCID ->	163185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10184	- 10226		
09	240 N	60	-0-	-180	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	914	3	12	9	Y	11	8	1	3
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	455	3	10	9	Y	9	10	1	2
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			2
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-			2
-----														
SBR		WELL #:		133	RRCID ->	163186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10038	- 10070		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 246973		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 139		RRCID -> 163190		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	3	3	1		1
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	Y	6	4	1		3
11	210 N	104	-0-	-106	-0-	9	1	91	3	Y	4	5	1		2
12	341 N	152	-0-	-189	-0-	12	1	136	3	Y	4	4	1		2
01	372 N	3	-0-	-369	-0-	1	1	2	3	Y	-0-				2
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-				2
-----															
SBR		WELL #: 152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382						
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	348	3	Y	4	4	1		2
10	496 N	382	-0-	-114	-0-	31	1	344	3	Y	6	5	1		3
11	420 N	102	-0-	-318	-0-	9	1	89	3	Y	4	5	1		2
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	27	1	310	3	Y	7	7	1		2
01	372 N	10	-0-	-362	-0-	8	1	7	3	Y	-0-				2
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	3	1			Y	-0-				2
-----															
SBR		WELL #: 149		RRCID -> 163193		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386							
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	5	4	1		2
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	18	1	200	3	Y	5	4	1		3
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	12	1	111	3	Y	4	5	1		2
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	7	7	1		2
01	217 N	9	-0-	-208	-0-	8	1	6	3	Y	-0-				2
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	3	1			Y	-0-				2
-----															
SBR		WELL #: 146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762						
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	4	3	1		1
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	4	3	1		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-	1	1		1
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #: 125		RRCID -> 163379		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498						
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	5	5	1		2
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	Y	7	5	1		4
11	240 N	138	-0-	-102	-0-	12	1	120	3	Y	5	6	1		3
12	372 N	264	-0-	-108	-0-	20	1	237	3	Y	6	7	1		2
01	310 N	7	-0-	-303	-0-	7	1	5	3	Y	-0-				2
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	2	1			Y	-0-				2

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// //CONT.//		00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
WELL #: 134 RRCID -> 163381													
09	210 N	45	-0-	-165	-0-		45 3			Y	-0-	1 1	1
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		1
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-		446 3	14 9		Y	13	12 1	1
01	T. A.	6	-0-	6	-0-		6 3			Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-		1
WELL #: 154 RRCID -> 163383													
09	840 N	268	-0-	-572	-0-		22 1	242 3		Y	4	4 1	2
10	775 N	238	-0-	-537	-0-		20 1	215 3		Y	3	3 1	2
11	810 N	175	-0-	-635	-0-		16 1	153 3		Y	5	5 1	2
12	279 N	270	-0-	-9	-0-		21 1	243 3		Y	5	6 1	1
01	248 N	8	-0-	-240	-0-		3 1	5 3		Y	-0-		1
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-		1
WELL #: 147 RRCID -> 163384													
09	14B2 EXT	165	-0-	165	383		13 1	152 3		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	71	-0-	71	454		6 1	65 3		Y	-0-		-0-
11	506 X	52	-0-	-454	-0-		5 1	46 3		Y	1	1 1	-0-
12	197 X	197	-0-	-0-	-0-		15 1	176 3		Y	5	4 1	1
01	62 N	8	-0-	-54	-0-		3 1	5 3		Y	-0-		1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-		1
WELL #: 158 RRCID -> 163571													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	23 1	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	34 1	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	45 1	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	14 1	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
WELL #: 126 RRCID -> 163573													
09	570 N	80	-0-	-490	-0-		80 3			Y	-0-		-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
WELL #: 142 RRCID -> 163574													
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-		954 3	6 9		Y	5	4 1	1
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-		426 3	8 9		Y	7	7 1	1
01	T. A.	8	-0-	8	8		8 3			Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		127	RRCID ->	163575	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	10074	-	10084	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	90 N	11	-0-	-79	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	1		1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		157	RRCID ->	163661	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9914	-	9938	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	45	1		18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	40	1		26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	40	1		18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	14	1		11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
-----															
SBR		WELL #:		160	RRCID ->	163662	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	10317	-	10346	
09	180 N	28	-0-	-152	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-				-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	399	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	T. A.	10	-0-	10	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		159	RRCID ->	163664	COMPL. DATE	06/23/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9782	-	9818	
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				1
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	352	3	3	9	Y	3	2	1		1
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	355	3	7	9	Y	6	6	1		1
01	T. A.	38	-0-	38	-0-	38	3			Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	38				Y	-0-				1
-----															
SBR		WELL #:		155	RRCID ->	163669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10903	PERF.	10662	-	10682	
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	348	3	Y	5	5	1		2
						6	9								
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	330	3	Y	8	6	1		4
						9	9								
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	6	7	1		3
						7	9								
12	403 N	229	-0-	-174	-0-	18	1	204	3	Y	6	7	1		2
						7	9								
01	372 N	6	-0-	-366	-0-	2	1	4	3	Y	-0-				2
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-				2
-----															
SBR		WELL #:		148	RRCID ->	163671	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10118	-	10150	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		172	RRCID ->	163891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10302 -	10322			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1		1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		156	RRCID ->	163893	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10872 -	10896			
09	420 N	47	-0-	-373	-0-	4	1	43	3	Y	-0-				33
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	386	3	Y	10				43
11	330 N	149	-0-	-181	-0-	14	1	135	3	Y	-0-	32	1		11
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	1				12
01	434 N	4	-0-	-430	-0-	1	9	3	3	Y	-0-				12
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	1	1			Y	-0-				12
-----															
SBR		WELL #:		173	RRCID ->	163894	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	10180	PERF.10008 -	10050			
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		170	RRCID ->	163895	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	10177	PERF. 9966 -	10006			
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1		1
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	Y	4	3	1		1
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	361	3	8	9	Y	7	7	1		1
01	T. A.	24	-0-	24	-0-	24	3			Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-				1
-----															
ZR UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163898	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10306 -	10337			
09	420 N	67	-0-	-353	-0-	67	3			Y	-0-				-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		174	RRCID ->	164087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9978 -	10002			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		150	RRCID ->	164101	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9706 - 9730			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	16	14	1		6
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	21	17	1		10
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	6	1		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	22	1		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		175	RRCID ->	164342	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10040 - 10070			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		162	RRCID ->	164351	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10224 - 10264			
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-				-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		163	RRCID ->	164518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	9990 - 10020			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		180	RRCID ->	164519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	10828 - 10848			
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				2
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-				2
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	398	3	Y	1	3	1		-0-
						1	9								
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	480	3	Y	1				1
						1	9								
01	217 N	10	-0-	-207	-0-	3	1	7	3	Y	-0-				1
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-				1
-----															
SBR		WELL #:		182	RRCID ->	164522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	10750 - 10775			
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	34	1	380	3	Y	5	4	1		2
						6	9								
10	341 N	266	-0-	-75	-0-	22	1	237	3	Y	6	5	1		3
						7	9								
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	24	1	233	3	Y	7	7	1		3
						8	9								
12	434 N	299	-0-	-135	-0-	23	1	272	3	Y	4	5	1		2
						4	9								
01	279 N	12	-0-	-267	-0-	4	1	8	3	Y	-0-				2
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-				2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		178	RRCID ->	164523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10830	- 10850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	5	1	52	3	Y	-0-	1
10	527 N	187	-0-	-340	-0-	16	1	171	3	Y	-0-	1
11	360 N	103	-0-	-257	-0-	10	1	93	3	Y	-0-	-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	1 1	-0-
01	372 X	6	-0-	-366	-0-	2	1	4	3	Y	-0-	-0-
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #:		179	RRCID ->	164613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782	- 10802
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HUFF		WELL #:		10	RRCID ->	164614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10856	- 10876
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	2
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	2
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	2
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
-----												
SBR		WELL #:		166	RRCID ->	164747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990	- 10010
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #:		167	RRCID ->	164750	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10471	- 10506
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	Y	6	5 1 3
						7	9					
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	9	7 1 5
						10	9					
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	5	7 1 3
						6	9					
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	15	1	176	3	Y	6	7 1 2
						7	9					
01	372 N	6	-0-	-366	-0-	2	1	4	3	Y	-0-	2
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	2
-----												
SBR		WELL #:		168	RRCID ->	164933	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10509	- 10529
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	6	5 1 3
						7	9					
10	651 N	473	-0-	-178	-0-	39	1	427	3	Y	6	5 1 4
						7	9					
11	840 N	307	-0-	-533	-0-	28	1	271	3	Y	7	8 1 3
						8	9					
12	465 N	290	-0-	-175	-0-	22	1	260	3	Y	7	7 1 3
						8	9					
01	465 N	8	-0-	-457	-0-	3	1	5	3	Y	-0-	3
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-	3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
SBR		WELL #:		169	RRCID ->	165004	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10746 - 10766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		240 N	109	-0-	-131	-0-	9 1	100 3	Y	-0-			1
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	49 1	533 3	Y	1			2
							1 9						
11		390 N	375	-0-	-15	-0-	35 1	340 3	Y	-0-	1 1		1
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	27 1	316 3	Y	-0-			1
01		589 N	10	-0-	-579	-0-	3 1	7 3	Y	-0-			1
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-			Y	-0-			1
-----													
HUFF		WELL #:		9	RRCID ->	165199	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	10890 - 10910	
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
ZR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165305	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	11308	PERF.	11094 - 11154	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----													
ZR UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	165572	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	10360 - 10420	
09		120 N	39	-0-	-81	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
ZR "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166037	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	11116 - 11136	
09		120 N	1	-0-	-119	-0-	1 2		Y	-0-			5
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			5
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			5
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
-----													
ZR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166038	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11210 - 11247	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			8
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			8
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			10
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
ZR UNIT "A"				WELL #: 4	RRCID -> 166046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10378	- 10398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
ZR UNIT "C"				WELL #: 6	RRCID -> 166052	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 10625		PERF.10394	- 10420	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
ZR "A"				WELL #: 5	RRCID -> 166448	COMPL. DATE 12/23/1997	TOTAL DEPTH 11444		PERF.11116	- 11140	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					2	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					2	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					2	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
-----											
ZR "A"				WELL #: 6	RRCID -> 166527	COMPL. DATE 12/23/1997	TOTAL DEPTH 11456		PERF.11160	- 11180	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
-----											
ZR "A"				WELL #: 7	RRCID -> 166529	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 11570		PERF.11212	- 11242	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					20	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					20	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					20	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					20	
-----											
SBR				WELL #: 165	RRCID -> 166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10565	PERF.10276	- 10326	
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	51 3	1 9	Y	1	1 1	1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	697 3	9 9	Y	8	6 1	2
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	407 3	9 9	Y	8	8 1	2
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		2
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-			Y	-0-		2
-----											
ZR "A"				WELL #: 10	RRCID -> 166656	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 11550		PERF.11183	- 11203	
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13 1	129 2	Y	-0-		2
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	166750	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	11148 - 11168			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			7
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			7
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
-----															
SBR		WELL #:		171	RRCID ->	166835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10384 - 10420			
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	38 1	427 3	Y	4	4 1	2			
							4 9								
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	23 1	247 3	Y	6	4 1	4			
							7 9								
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	19 1	182 3	Y	6	7 1	3			
							7 9								
12		496 N	176	-0-	-320	-0-	14 1	158 3	Y	4	5 1	2			
							4 9								
01		279 N	4	-0-	-275	-0-	1 1	3 3	Y	-0-		2			
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-		2			
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		2025	RRCID ->	167194	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9856 - 9876			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		2026	RRCID ->	167330	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9880 - 9910			
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	1 1	-0-			
10		62 N	-0-	-0-	-62	-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-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		2039	RRCID ->	167507	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9804 - 9836			
09		210 N	52	-0-	-158	-0-	51 3	1 9	Y	1	1 1	1			
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	1 1	-0-			
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	569 3	6 9	Y	5	4 1	1			
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	348 3	7 9	Y	6	6 1	1			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-			Y	-0-		1			
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		2027	RRCID ->	167576	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9976 - 10016			
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	319 3	10 9	Y	9	7 1	5			
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	2 1	3			
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	2 1	1			
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		1			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN "A"				WELL #: 2040		RRCID -> 167606		COMPL. DATE 03/12/1998			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	120 N	23	-0-	-97	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	Y	4	3	1	1
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	349	3	7	9	Y	6	6	1	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-			1
-----														
BRACKEN "A"				WELL #: 2023		RRCID -> 167639		COMPL. DATE 02/27/1998			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844			
09	480 N	109	-0-	-371	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			1
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-	1	1	-0-
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "B"				WELL #: 2056		RRCID -> 167761		COMPL. DATE 03/24/1998			TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "A"				WELL #: 2024		RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	472	3	4	9	Y	4	3	1	1
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	294	3	7	9	Y	6	6	1	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----														
BRACKEN "E"				WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998			TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474			
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-			1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	T. A.	6	-0-	6	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "A"				WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			9
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			9
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
-----														
BRACKEN "A"				WELL #: 2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034			
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	73	3	2	9	Y	2	1	1	1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	546	3	4	9	Y	4	3	1	1
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	437	3	8	9	Y	7	7	1	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		6	RRCID ->	168807	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9759 - 9787			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
-----															
ZR "A"		WELL #:		2	RRCID ->	169002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11545	PERF.	11247 - 11252			
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		2037	RRCID ->	169157	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9786 - 9806			
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1		1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		2052	RRCID ->	169164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9912 - 9968			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
ZR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	169211	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	10954 - 10976			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
-----															
BRACKEN "B"		WELL #:		2083	RRCID ->	171469	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10238 - 10282			
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	3	2	1		2
						3	9								
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	7	1	66	3	Y	1	2	1		1
						1	9								
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	2	2	1		1
						2	9								
01	186 N	3	-0-	-183	-0-	1	1	2	3	Y	-0-				1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-				1



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973													
SBR		WELL #: 121		RRCID -> 171794		COMPL. DATE 12/18/1998			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	8	1	85	3	Y	-0-				4
10	589 N	157	-0-	-432	-0-	13	1	143	3	Y	1				5
						1	9								
11	600 N	109	-0-	-491	-0-	10	1	99	3	Y	-0-	4	1		1
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				1
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-				1
-----															
BRACKEN "E"		WELL #: 2076		RRCID -> 171796		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582						
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-				-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRACKEN, R.		WELL #: 2		RRCID -> 171898		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
-----															
BRACKEN, R.		WELL #: 1		RRCID -> 172042		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRACKEN, R.		WELL #: 4		RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				1
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	-0-				1
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	Y	-0-				1
01	T. A.	39	-0-	-39	-0-	2	1	37	3	Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-				1
-----															
SBR		WELL #: 183		RRCID -> 175405		COMPL. DATE 12/16/1999			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394						
09	330 N	259	-0-	-71	-0-	21	1	234	3	Y	4	4	1		2
						4	9								
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	35	1	380	3	Y	9	7	1		4
						10	9								
11	360 N	178	-0-	-182	-0-	16	1	155	3	Y	6	7	1		3
						7	9								
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	21	1	240	3	Y	6	7	1		2
						7	9								
01	434 N	7	-0-	-427	-0-	2	1	5	3	Y	-0-				2
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-				2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973									
BRACKEN, R.		WELL #:		3	RRCID ->	175781	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10734	- 10762	
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	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		5
11	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2 1		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5

SBR		WELL #:		181	RRCID ->	175782	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10601	- 10634
09	14B2 EXT	160	-0-	160	342	13	1	147	3	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	75	-0-	75	417	6	1	69	3	Y	-0-	-0-
11	417 X	-0-	-0-	-417	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		185	RRCID ->	176737	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10440	- 10484
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	Y	4	4 1 2
10	527 N	225	-0-	-302	-0-	4	9	203	3	Y	3	3 1 2
11	540 N	129	-0-	-411	-0-	19	1	116	3	Y	1	2 1 1
12	434 N	253	-0-	-181	-0-	3	9	230	3	Y	3	3 1 1
01	217 N	4	-0-	-213	-0-	20	1	3	3	Y	-0-	1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	3	9			Y	-0-	1

BRACKEN "D"		WELL #:		2087	RRCID ->	176800	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10425	- 10445
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	1	1 1 1
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	9	107	3	Y	3	2 1 2
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	10	1	29	3	Y	2	3 1 1
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	3	1	82	3	Y	4	4 1 1
01	124 N	3	-0-	-121	-0-	2	9	2	3	Y	-0-	1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	7	1			Y	-0-	1

BRACKEN, R.		WELL #:		5	RRCID ->	176802	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10602	- 10656
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRACKEN "B"		WELL #:		2058	RRCID ->	177435	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10212	- 10232
09	180 N	81	-0-	-99	-0-	81	3			Y	-0-	1 1 1
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	1
11	1470 N	261	-0-	-1209	-0-	259	3	2	9	Y	2	2 1 1
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	387	3	7	9	Y	6	6 1 1
01	T. A.	18	-0-	18	-0-	18	3			Y	-0-	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	18				Y	-0-	1

-----  
A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
BRACKEN "D" WELL #: 20100 RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	ALLOW 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	360 N	333	-0-	-27	-0-	27	1	306	3	Y	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	13	1	126	3	Y	1	1	1	-0-
12	341 N	220	-0-	-121	-0-	17	1	202	3	Y	1	1	1	-0-
01	217 N	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

09	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-			-0-
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			-0-
11	2070 X	730	-0-	-1340	-0-	730	3			Y	-0-			-0-
12	2139 X	370	-0-	-1769	-0-	370	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			20
10	651 N	433	-0-	-218	-0-	35	1	383	3	Y	14			34
11	630 N	402	-0-	-228	-0-	15	9							
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	38	1	364	3	Y	-0-	21	1	13
01	434 N	6	-0-	-428	-0-	27	1	314	3	Y	-0-			13
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			13

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

09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	92	1	434	3	Y	7	10	1	5
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	8	9							
11	750 N	583	-0-	-167	-0-	117	1	555	3	Y	12	8	1	9
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	13	9							
01	682 N	72	-0-	-610	-0-	108	1	466	3	Y	8	12	1	5
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-	9	9							
						129	1	583	3	Y	9	12	1	2
						10	9							
						12	1	60	3	Y	-0-			2
										Y	-0-			2

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

09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	2	2	1	1
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	2	9							
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	Y	6	5	1	2
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	7	9							
01	341 N	6	-0-	-335	-0-	13	1	126	3	Y	7	6	1	3
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	8	9							
						20	1	227	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
						2	1	4	3	Y	-0-			2
										Y	-0-			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
 BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

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

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	339	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	210 N	150	-0-	-60	-0-	13	1	130	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
12	372 N	126	-0-	-246	-0-	10	1	112	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
01	279 N	5	-0-	-274	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					1
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					1

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	Y	5	3	1			3
						6	9									
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	5	4	1			4
						6	9									
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	7	8	1			3
						8	9									
12	279 N	184	-0-	-95	-0-	14	1	159	3	Y	10	10	1			3
						11	9									
01	310 N	3	-0-	-307	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					3
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					3

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

09	1050 X	536	-0-	-514	-0-	43	1	487	3	Y	5	5	1			2
						6	9									
10	1085 X	528	-0-	-557	-0-	43	1	476	3	Y	8	6	1			4
						9	9									
11	990 X	194	-0-	-796	-0-	18	1	175	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
12	1023 X	277	-0-	-746	-0-	22	1	255	3	Y	-0-	1	1			1
01	527 N	3	-0-	-524	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		192	RRCID ->	179789	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	10965	PERF.10696	- 10724
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRACKEN, R.		WELL #:		6	RRCID ->	180328	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10738	- 10810
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		11
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-		5 1	106 3	Y	2 4 1	9
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-		2 9	3 1	Y	63 3	9
01		T. A.	53	-0-	53	-0-		3 1	63 3	Y	-0-	9
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	51 3	Y	-0-	9

BRACKEN, R.		WELL #:		8	RRCID ->	180330	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10668	- 10742
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		193	RRCID ->	180331	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10648	- 10681
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-		27 1	305 3	Y	4 3 1	2
10		279 N	267	-0-	-12	-0-		4 9	22 1	Y	239 3	3
11		210 N	145	-0-	-65	-0-		6 9	13 1	Y	128 3	2
12		341 N	275	-0-	-66	-0-		4 9	21 1	Y	246 3	2
01		279 N	6	-0-	-273	-0-		8 9	2 1	Y	4 3	2
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-		2 1	4 3	Y	-0-	2

BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID ->	181932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10235	PERF. 9968	- 10010
09		120 N	61	-0-	-59	-0-		10 1	47 3	Y	4 6 1	3
10		93 N	79	-0-	-14	-0-		4 9	12 1	Y	57 3	7
11		90 N	36	-0-	-54	-0-		10 9	6 1	Y	27 3	3
12		62 N	43	-0-	-19	-0-		3 9	7 1	Y	32 3	1
01		93 N	8	-0-	-85	-0-		4 9	1 1	Y	7 3	1
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-		1 1	7 3	Y	-0-	1

BRACKEN, R.		WELL #:		9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10630	- 10642
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	5
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-		3 1	69 3	Y	-0-	5
01		T. A.	26	-0-	26	-0-		1 1	25 3	Y	-0-	5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		26	25 3	Y	-0-	5

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. SBR		//CONT.// 00256 500 246973		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 194		RRCID -> 183452		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10406		- 10460			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	3	3 1	1
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	4	3 1	2
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	2	1	24	3	Y	1	2 1	1
12	310 N	222	-0-	-88	-0-	17	1	199	3	Y	5	5 1	1
01	186 N	7	-0-	-179	-0-	2	1	5	3	Y	-0-		1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		1
-----													
SBR		WELL #: 196		RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10812		- 10827	
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	5	1	61	3	Y	-0-		1
10	279 N	149	-0-	-130	-0-	12	1	136	3	Y	1		2
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-	1 1	1
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	Y	-0-		1
01	155 N	5	-0-	-150	-0-	2	1	3	3	Y	-0-		1
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-		1
-----													
SBR		WELL #: 198		RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 10617		PERF.10376		- 10408	
09	14B2 EXT	170	-0-	170	315	14	1	156	3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	25	-0-	25	340	2	1	23	3	Y	-0-		-0-
11	415 X	75	-0-	-340	-0-	7	1	68	3	Y	-0-		-0-
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-		-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	Y	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
BRACKEN, R.		WELL #: 10		RRCID -> 185083		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10668		- 10716	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
-----													
SBR		WELL #: 197		RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10738		PERF.10438		- 10458	
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	2	2 1	1
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	1	1 1	1
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	3	3 1	1
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	4	4 1	1
01	248 N	3	-0-	-245	-0-	4	1	2	3	Y	-0-		1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	1	1			Y	-0-		1
-----													
BRACKEN, "A"		WELL #: 104		RRCID -> 191801		COMPL. DATE 01/14/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973										
SBR		WELL #: 200		RRCID -> 195801		COMPL. DATE 07/09/2003			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	750 N	717	-0-	-33	-0-	58	1	659	3	Y	-0-	-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	472	3	Y	-0-	-0-
11	630 N	435	-0-	-195	-0-	41	1	394	3	Y	-0-	-0-
12	744 N	412	-0-	-332	-0-	33	1	378	3	Y	1	1
						1	9					
01	527 N	12	-0-	-515	-0-	4	1	8	3	Y	-0-	-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #: 201		RRCID -> 196280		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	182					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	55	-0-	55	237	5	1	50	3	Y	-0-	-0-
11	305 X	68	-0-	-237	-0-	6	1	62	3	Y	-0-	-0-
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #: 203		RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500			
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	1	1
						1	9					
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	1	1
						1	9					
11	300 N	71	-0-	-229	-0-	6	1	59	3	Y	5	4
						6	9					
12	372 N	218	-0-	-154	-0-	17	1	194	3	Y	6	6
						7	9					
01	248 N	6	-0-	-242	-0-	2	1	4	3	Y	-0-	1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	1
-----												
SBR		WELL #: 202		RRCID -> 196283		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SBR		WELL #: 204		RRCID -> 198776		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201			
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	Y	2	2
						2	9					
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	2	2
						2	9					
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	6	5
						7	9					
12	403 N	208	-0-	-195	-0-	16	1	184	3	Y	7	7
						8	9					
01	310 N	6	-0-	-304	-0-	2	1	4	3	Y	-0-	2
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		206	RRCID ->	199525	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11051	PERF.10846	- 10946
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			2
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	17	1	Y	-0-			2
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-	2	1	-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	1			1
						1	9					
01	186 N	8	-0-	-178	-0-	3	1	Y	-0-			1
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-			Y	-0-			1
-----												
SBR		WELL #:		217	RRCID ->	199878	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10787	- 10846
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			1
10	186 N	75	-0-	-111	-0-	6	1	Y	-0-			1
11	240 N	113	-0-	-127	-0-	11	1	Y	-0-	1	1	-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-			-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SBR		WELL #:		205	RRCID ->	199881	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10412	- 10484
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
12	217 N	147	-0-	-70	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
01	186 N	3	-0-	-183	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10296	- 10366
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	2	2	1	1
						2	9					
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	4	3	1	2
						4	9					
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-	1	1	1
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	24	1	Y	-0-	1	1	-0-
01	341 N	9	-0-	-332	-0-	3	1	Y	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SBR		WELL #:		208	RRCID ->	200229	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10501	- 10541
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SBR		WELL #:		209	RRCID ->	200423	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10407	- 10465
09	300 N	62	-0-	-238	-0-	61	3	Y	1	1	1	1
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			1
11	720 N	249	-0-	-471	-0-	247	3	Y	2	2	1	1
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	553	3	Y	6	6	1	1
01	T. A.	17	-0-	17	-0-	17	3	Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17		Y	-0-			1



A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN, R.		WELL #:		14		RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	5	2	1	6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	-0-			6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
-----														
SBR		WELL #:		210		RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		11		RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		13		RRCID -> 201827		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----														
SBR		WELL #:		211		RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792				
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	-0-			-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	11	1	110	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	143	-0-	-198	-0-	11	1	132	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	3	-0-	-338	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HUFF		WELL #:		3A		RRCID -> 203589		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930				
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			2
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			2
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR				WELL #: 218	RRCID -> 204002	COMPL. DATE 09/05/2004	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10902	- 10924						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
SBR				WELL #: 212	RRCID -> 205249	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10704	- 10760						
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-						Y	-0-			17
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-			17
11	180 X	47	-0-	-133	-0-	4 1	43 3				Y	-0-	10 1		7
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			7
-----															
BRACKEN, R.				WELL #: 15	RRCID -> 205256	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10742	- 10818						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
BRACKEN, R.				WELL #: 20	RRCID -> 205258	COMPL. DATE 10/19/2004	TOTAL DEPTH 11088	PERF.10717	- 10748						
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	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 3				Y	-0-			1
01	T. A.	20	-0-	-20	-0-	1 1	19 3				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
-----															
BRACKEN "E"				WELL #: 2062 R	RRCID -> 208458	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 10730	PERF.10392	- 10456						
09	480 N	106	-0-	-374	-0-	106 3					Y	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-			-0-
11	1440 N	873	-0-	-567	-0-	873 3					Y	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3					Y	-0-			-0-
01	T. A.	8	-0-	-8	-0-	8 3					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
-----															
BRACKEN "A"				WELL #: 204	RRCID -> 208912	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 10230	PERF. 9975	- 10041						
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72 3	1 9				Y	1	1 1		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	2	1 1		1
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3					Y	-0-	1 1		-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3					Y	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3					Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
BRACKEN "A"				WELL #: 2016	RRCID -> 209286	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 9926	- 10004						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		221	RRCID ->	209845	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10472 - 10558			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	210 N	105	-0-	-105	-0-	105	3			Y	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
01	T. A.	12	-0-	12	-0-	12	3			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		220	RRCID ->	210687	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10312 - 10386			
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	Y	-0-				-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	3	Y	-0-				-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-				-0-
12	434 N	182	-0-	-252	-0-	14	1	168	3	Y	-0-				-0-
01	310 N	4	-0-	-306	-0-	1	1	3	3	Y	-0-				-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRACKEN "A"		WELL #:		2038	RRCID ->	210693	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9824 - 9886			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRACKEN ET AL		WELL #:		88	RRCID ->	210837	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9487 - 9532			
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRACKEN "F"		WELL #:		2049	RRCID ->	210839	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10432 - 10498			
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	382	3	2	9	Y	2	2	1		1
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-				1
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1623	3	7	9	Y	6	5	1		2
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1030	3	10	9	Y	9	9	1		2
01	T. A.	14	-0-	14	-0-	14	3			Y	-0-				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-				2
-----															
MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	212095	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9732 - 9773			
09	630 X	62	-0-	-568	-0-	62	3			Y	-0-				1
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1	2	1		-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SBR		WELL #:		222	RRCID ->	212159	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10459	PERF.	10234 - 10324			
09	450 X	33	-0-	-417	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
SBR		WELL #:		224	RRCID ->	212592	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10241 - 10278
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17 1	192 3	Y	3	2 1	1
						3 9					
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	11 1	118 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17 1	165 3	Y	6	5 1	2
						7 9					
12	217 N	83	-0-	-134	-0-	6 1	75 3	Y	2	3 1	1
						2 9					
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		1
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-		1
-----											
SBR		WELL #:		223	RRCID ->	212618	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10792 - 10880
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		1
10	217 N	168	-0-	-49	-0-			Y	-0-		1
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14 1	154 3	Y	-0-	1 1	-0-
						27 1	263 3	Y	-0-		-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	30 1	344 3	Y	-0-		-0-
						4 1	7 3	Y	-0-		-0-
01	155 N	11	-0-	-144	-0-			Y	-0-		-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WHITEHURST		WELL #:		7	RRCID ->	213264	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10336 - 10414
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3		Y	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		Y	-0-		-0-
11	270 N	165	-0-	-105	-0-	158 3	7 9	Y	6	2 1	4
12	217 N	124	-0-	-93	-0-	117 3	7 9	Y	6	4 1	6
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	5 1	1
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-		1
-----											
SBR		WELL #:		199	RRCID ->	213479	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10378	PERF.10058 - 10140
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	143 3	1 9	Y	1	1 1	1
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
11	1080 N	246	-0-	-834	-0-	237 3	9 9	Y	8	6 1	2
12	155 N	33	-0-	-122	-0-	32 3	1 9	Y	1	2 1	1
01	T. A.	7	-0-	7	7	7 3		Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-		1
-----											
BRACKEN "A"		WELL #:		2014	RRCID ->	213529	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10089	PERF. 9884 - 9958
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		20
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		20
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
-----											
MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3	RRCID ->	214242	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9650 - 9683
09	240 X	51	-0-	-189	-0-	51 3		Y	-0-		15
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	11 1	4
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		4
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	3 1	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973							
SBR		WELL #:		231	RRCID ->	214574	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10390 - 10499
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
BRACKEN, R.		WELL #:		16	RRCID ->	215738	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10752 - 10845
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					1
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	473	3	7
							8	9			
12		738 N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	703	3	7
01		T. A.	26	-0-	26	-0-	1	1	25	3	7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					7
-----											
WHITEHURST		WELL #:		8	RRCID ->	220091	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10218 - 10286
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			-0-
10		124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3			-0-
11		120 N	78	-0-	-42	-0-	74	3	4	9	3
12		155 N	48	-0-	-107	-0-	44	3	4	9	4
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					1
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					1
-----											
WHITEHURST		WELL #:		10	RRCID ->	220166	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10208 - 10300
09		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			-0-
10		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			-0-
11		3420 X	1274	-0-	-2146	-0-	1228	3	46	9	29
12		3534 X	270	-0-	-3264	-0-	235	3	35	9	34
01		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					4
02		2784 X	-0-	-0-	-2784	-0-					4
-----											
WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10360 - 10438
09		600 X	287	-0-	-313	-0-	287	3			-0-
10		620 X	253	-0-	-367	-0-	253	3			-0-
11		600 X	157	-0-	-443	-0-	150	3	7	9	4
12		372 X	169	-0-	-203	-0-	158	3	11	9	9
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					2
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					2
-----											
BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID ->	221211	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11205	PERF.10816 - 10896
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					14
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					14
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	15
							8	9			
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	15
01		T. A.	26	-0-	26	-0-	1	1	25	3	15
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					15

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973								
SBR		WELL #:		232	RRCID ->	221579	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10710 - 10808
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	510 N	360	-0-	-150	-0-		29 1	331 3	Y	-0-		-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-		27 1	291 3	Y	-0-		-0-
11	360 N	122	-0-	-238	-0-		11 1	111 3	Y	-0-		-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-		30 1	350 3	Y	-0-		-0-
01	310 N	10	-0-	-300	-0-		3 1	7 3	Y	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID ->	222205	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9718 - 9810
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
SBR		WELL #:		234	RRCID ->	223697	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	10310 - 10363
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-		19 1	214 3	Y	4	3 1	2
							4 9					
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-		25 1	274 3	Y	6	4 1	4
							7 9					
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-		17 1	161 3	Y	5	6 1	3
							6 9					
12	248 N	173	-0-	-75	-0-		13 1	156 3	Y	4	5 1	2
							4 9					
01	310 N	3	-0-	-307	-0-		1 1	2 3	Y	-0-		2
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				Y	-0-		2
-----												
SBR		WELL #:		235	RRCID ->	223829	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	10384 - 10450
09	300 N	56	-0-	-244	-0-		55 3	1 9	Y	1	1 1	1
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
11	1170 N	169	-0-	-1001	-0-		168 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-		512 3	7 9	Y	6	6 1	-0-
01	T. A.	12	-0-	12	12		12 3		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-		-0-
-----												
HUFF		WELL #:		11	RRCID ->	225013	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10960 - 11046
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		3
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		3
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
-----												
BRACKEN, R.		WELL #:		23	RRCID ->	226097	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10738 - 10828
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-		16 1	356 3	Y	4	2 1	7
							4 9					
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-		10 1	203 3	Y	-0-		7
01	T. A.	36	-0-	36	36		1 1	35 3	Y	-0-		7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	36				Y	-0-		7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973  
 BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			8
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			8
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	67	1	1500	3	Y	2	3	1	7
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	-0-			7
01	T. A.	34	-0-	34	34	1	1	33	3	Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			7

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

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

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

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

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

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

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

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID ->	232728	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10850 - 10930		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	27	24	1	62
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	30	9			Y				62
01	T. A.	39	-0-	39	39	3	1	51	3	Y	-0-			62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	39	2	1	37	3	Y	-0-			62
-----														
SBR		WELL #:		240	RRCID ->	232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10614 - 10698		
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	288	-0-	-146	-0-	24	1	264	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	153	-0-	-297	-0-	14	1	139	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	268	-0-	-290	-0-	21	1	247	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	7	-0-	-272	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10166 - 10220		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID ->	232744	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10190 - 10228		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID ->	233677	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10770 - 10826		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	4
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-			4
01	T. A.	171	-0-	171	171	7	1	164	3	Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-			4
-----														
BRACKEN "B"		WELL #:		3070	RRCID ->	233825	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10258 - 10326		
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	449	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	378	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	420 N	131	-0-	-289	-0-	12	1	116	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
12	496 N	319	-0-	-177	-0-	25	1	291	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
01	403 N	9	-0-	-394	-0-	3	1	6	3	Y	-0-			1
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			1



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973											
SBR		WELL #:		241	RRCID ->	233828	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10400	- 10458			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1560 X	111	-0-	-1449	-0-	111	3			Y	-0-	1	1		1
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	1	1	1		1
11	3150 X	701	-0-	-2449	-0-	695	3	6	9	Y	5	4	1		2
12	3255 X	830	-0-	-2425	-0-	819	3	11	9	Y	10	10	1		2
01	T. A.	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-				2
-----															
BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID ->	238973	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10658	- 10700			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		1
12	91 X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-				1
01	T. A.	24	-0-	24	24	1	1	23	3	Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-				1
-----															
HUFF		WELL #:		13	RRCID ->	241826	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10942	- 10962			
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-				-0-
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-				-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRACKEN		WELL #:		95	RRCID ->	241830	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9726	- 9760			
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	8	1	36	3	Y	2	3	1		2
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-	1	1		1
11	420 N	85	-0-	-335	-0-	15	1	67	3	Y	3	3	1		1
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	97	3	Y	2	3	1		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	15	3	Y	1				1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	1	9			Y	-0-				1
-----															
SBR		WELL #:		246	RRCID ->	241923	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9944	- 9992			
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				1
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1107	3	6	9	Y	5	4	1		1
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	555	3	7	9	Y	6	6	1		1
01	T. A.	28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-				1
-----															
SBR		WELL #:		242	RRCID ->	242977	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10656	- 10710			
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				24
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	54	1	593	3	Y	10				34
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	11	9	158	3	Y	1	20	1		15
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	-0-				15
01	651 N	12	-0-	-639	-0-	1	9	8	3	Y	-0-				15
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-	4	1			Y	-0-				15

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.// 246973												
SBR		WELL #: 243		RRCID -> 243033		COMPL. DATE 03/09/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 X	156	-0-	-84	-0-	13	1	143	3	Y	-0-			19
10	480 X	480	-0-	-0-	-0-	39	1	430	3	Y	10			29
						11	9							
11	330 X	174	-0-	-156	-0-	16	1	158	3	Y	-0-	17	1	12
12	341 X	307	-0-	-34	-0-	24	1	282	3	Y	1			13
						1	9							
01	465 N	19	-0-	-446	-0-	6	1	13	3	Y	-0-			13
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			13
-----														
BRACKEN, R.		WELL #: 28		RRCID -> 243054		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
-----														
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #: 16		RRCID -> 243060		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356					
09	420 N	124	-0-	-296	-0-	21	1	100	3	Y	3	5	1	3
						3	9							
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	19	1	91	3	Y	4	3	1	4
						4	9							
11	180 N	122	-0-	-58	-0-	23	1	99	3	Y	-0-	3	1	1
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	33	1	150	3	Y	-0-	1	1	-0-
01	124 N	16	-0-	-108	-0-	3	1	13	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #: 29		RRCID -> 243062		COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850					
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			13
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			13
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	736	3	Y	5	5	1	13
						6	9							
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-			13
01	T. A.	39	-0-	39	-0-	39				Y	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-			13
-----														
SBR		WELL #: 247		RRCID -> 243071		COMPL. DATE 09/23/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016					
09	480 N	103	-0-	-377	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-			1
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1075	3	7	9	Y	6	5	1	2
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	426	3	8	9	Y	7	7	1	2
01	T. A.	26	-0-	26	-0-	26	3			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-			2
-----														
SBR		WELL #: 249		RRCID -> 243835		COMPL. DATE 05/21/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142					
09	390 N	118	-0-	-272	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			1
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
WHITEHURST		WELL #:		15	RRCID ->	243837	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10388 - 10400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	217 N	49	-0-	-168	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SBR		WELL #:		245	RRCID ->	243845	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10492 - 10562		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		31	RRCID ->	245147	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10644 - 10738		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		33H	RRCID ->	247469	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14322	PERF.	11230 - 13711		
09	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-			27
10	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-			27
11	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-	9	1	18
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
-----														
SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10034 - 10084		
09	510 N	241	-0-	-269	-0-	42	1	195	3	Y	4	7	1	4
						4	9							
10	279 N	174	-0-	-105	-0-	29	1	139	3	Y	5	4	1	5
						6	9							
11	270 N	224	-0-	-46	-0-	42	1	178	3	Y	4	6	1	3
						4	9							
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	47	1	211	3	Y	4	6	1	1
						4	9							
01	186 N	19	-0-	-167	-0-	3	1	16	3	Y	-0-			1
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-			1
-----														
HUFF		WELL #:		14	RRCID ->	247637	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10227 - 11186		
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	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973												
HUFF				WELL #: 12	RRCID -> 248150	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 11070	PERF.10822	- 10918							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HUFF				WELL #: 15	RRCID -> 248932	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11032	- 11084							
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
-----																
BRACKEN "A"				WELL #: 2018	RRCID -> 249882	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9934	- 9980							
09	600 N	108	-0-	-492	-0-	108 3				Y	-0-					26
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					26
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					26
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
-----																
BRACKEN, R.				WELL #: 32	RRCID -> 250596	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10646	- 10740							
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
12	481 X	481	-0-	-0-	-0-	23 1	458 3			Y	-0-					2
01	T. A.	65	-0-	-65	-0-	65	62 3			Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					2
-----																
BRACKEN, R.				WELL #: 34H	RRCID -> 254474	COMPL. DATE 08/14/2009	TOTAL DEPTH 11083	PERF.11256	- 14735							
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					61
10	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					61
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-	21	1			40
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	200 1	4021 3			Y	-0-					40
01	T. A.	203	-0-	-203	-0-	203	195 3			Y	-0-					40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	203				Y	-0-					40
-----																
QUINTANILLA				WELL #: 4	RRCID -> 254480	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9296	- 9356							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H	RRCID ->	255265	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	10372	PERF.11206	- 15046		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	1185	1	3766	3	Y	91	45	1	85
						100	9							
10	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	957	1	3988	3	Y	65	86	1	64
						72	9							
11	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	871	1	4038	3	Y	120	122	1	62
						132	9							
12	5208 X	4835	-0-	-373	-0-	1003	1	3693	3	Y	126	93	1	95
						139	9							
01	1271 X	470	-0-	-801	-0-	74	1	396	3	Y	-0-			95
02	1189 X	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-			95
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		35H	RRCID ->	255873	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	10436	PERF. 9460	- 14380		
09	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-			46
10	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-			46
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1	16	1	31
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	150	1	3021	3	Y	-0-			31
01	T. A.	36	-0-	36	36	1	1	35	3	Y	-0-			31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-			31
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		36H	RRCID ->	256159	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	11002	PERF.11230	- 13574		
09	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-			69
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-			69
11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	1	24	1	46
12	3472 X	628	-0-	-2844	-0-	30	1	598	3	Y	-0-			46
01	T. A.	236	-0-	236	236	10	1	226	3	Y	-0-			46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	236					Y	-0-			46
-----														
HUFF		WELL #:		1H	RRCID ->	257695	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	11042	PERF.10955	- 14176		
09	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-			3
10	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-			3
11	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-			3
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
-----														
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		2H	RRCID ->	257947	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10884	PERF.10708	- 15192		
09	3870 X	2621	-0-	-1249	-0-	604	1	1918	3	Y	90	43	1	84
						99	9							
10	3999 X	2065	-0-	-1934	-0-	384	1	1601	3	Y	73	87	1	70
						80	9							
11	4620 X	4408	-0-	-212	-0-	758	1	3517	3	Y	121	131	1	60
						133	9							
12	4774 X	4127	-0-	-647	-0-	865	1	3184	3	Y	71	75	1	56
						78	9							
01	1488 X	409	-0-	-1079	-0-	64	1	345	3	Y	-0-			56
02	1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	-0-			56

A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. WHITEHURST		//CONT.// //CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
				246973										
		WELL #:		1H	RRCID ->	260166	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10457	PERF.	10545	- 14722	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	499	1	1232	3	Y	18	20	1	6
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	20	9	496	1	Y	28	28	1	6
11	1530 N	1190	-0-	-340	-0-	31	9	430	1	Y	38	40	1	4
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	42	9	539	1	Y	36	29	1	11
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	40	9			Y	-0-			11
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			11
-----														
LESTER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	11189	- 14962	
09	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-			257
10	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-			257
11	4740 X	4356	-0-	-384	-0-	4356	3			N	-0-			257
12	4898 X	4511	-0-	-387	-0-	4511	3			N	-0-			257
01	4898 X	1072	-0-	-3826	-0-	1072	3			N	-0-			257
02	4582 X	-0-	-0-	-4582	-0-					N	-0-			257
-----														
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		3H	RRCID ->	261043	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	11040	- 15144	
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3	1	1
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	155 X	72	-0-	-83	-0-	15	1	56	3	Y	1			1
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-			1
-----														
BRACKEN, R.		WELL #:		37H	RRCID ->	261044	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	11155	- 14228	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	2
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	Y	-0-			2
01	T. A.	43	-0-	43	-0-	2	1	41	3	Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	43				Y	-0-			2
-----														
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		4H	RRCID ->	261456	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10829	PERF.	10714	- 15630	
09	3360 X	2150	-0-	-1210	-0-	503	1	1599	3	Y	44	22	1	42
10	3410 X	1991	-0-	-1419	-0-	48	9	377	1	Y	37	44	1	35
11	4470 X	3988	-0-	-482	-0-	41	9	689	1	Y	93	75	1	53
12	4619 X	2637	-0-	-1982	-0-	102	9	552	1	Y	50	63	1	40
01	1333 X	397	-0-	-936	-0-	55	9				-0-			40
02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-	62	1	335	3	Y	-0-			40

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973														
BRACKEN, R.		WELL #:		38H	RRCID ->	261613	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	10897	PERF.	11198	-	16883				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-						Y	-0-					109
10		9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-						Y	-0-					109
11		9689 X	9689	-0-	-0-	-0-		414	1	9232	3	Y	39	43	1			105
12		8937 X	8937	-0-	-0-	-0-		43	9									
01		T. A.	36	-0-	36	-0-		423	1	8514	3	Y	-0-					105
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	35	3	Y	-0-					105
-----																		
R. BRACKEN		WELL #:		40H	RRCID ->	261615	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	11264	-	16730				
09		4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-						Y	-0-					16
10		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-						Y	-0-					16
11		9650 X	9650	-0-	-0-	-0-		414	1	9232	3	Y	4	6	1			14
12		11015 X	11015	-0-	-0-	-0-		4	9									
01		T. A.	75	-0-	75	-0-		521	1	10494	3	Y	-0-					14
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	72	3	Y	-0-					14
-----																		
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		5H	RRCID ->	263066	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	11188	-	16711				
09		2976 X	1602	-0-	-1374	-0-		360	1	1143	3	Y	90	42	1			83
10		2759 X	1464	-0-	-1295	-0-		99	9									
11		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-		268	1	1115	3	Y	74	87	1			70
12		2759 X	2286	-0-	-473	-0-		81	9									
01		1240 X	387	-0-	-853	-0-		760	1	3527	3	Y	180	156	1			94
02		1160 X	-0-	-0-	-1160	-0-		198	9									
								465	1	1713	3	Y	98	114	1			78
								108	9									
								60	1	327	3	Y	-0-					78
												Y	-0-					78
-----																		
SIDMONS OL		WELL #:		3H	RRCID ->	263799	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.	11110	-	16483				
09		5970 X	4646	-0-	-1324	-0-		4638	3	8	9	N	7	19	1			33
10		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-		6817	3	11	9	N	10					43
11		6270 X	4956	-0-	-1314	-0-		4948	3	8	9	N	7	20	1			30
12		6479 X	5866	-0-	-613	-0-		5858	3	8	9	N	7					37
01		6820 X	408	-0-	-6412	-0-		408	3			N	-0-					37
02		6380 X	-0-	-0-	-6380	-0-						N	-0-					37
-----																		
R. BRACKEN		WELL #:		39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10967	PERF.	11334	-	16765				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
EL DORADO GAS & OIL, INC.		//CONT.//		246973										
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		7H	RRCID ->	264203	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10686	- 16956		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	3120 X	1665	-0-	-1455	-0-	391	1	1242	3	Y	29	9	1	24
						32	9							
10	3100 X	2588	-0-	-512	-0-	496	1	2066	3	Y	24	26	1	22
						26	9							
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-	22	1	-0-
12	3224 X	182	-0-	-3042	-0-	39	1	142	3	Y	1			1
						1	9							
01	3224 X	334	-0-	-2890	-0-	52	1	282	3	Y	-0-			1
02	2407 X	-0-	-0-	-2407	-0-					Y	-0-			1
-----														
R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11153	- 13021		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		9H	RRCID ->	266725	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10681	PERF.10502	- 16639		
09	4200 X	1408	-0-	-2792	-0-	326	1	1035	3	Y	43	22	1	40
						47	9							
10	4340 X	1809	-0-	-2531	-0-	344	1	1433	3	Y	29	39	1	30
						32	9							
11	4380 X	876	-0-	-3504	-0-	151	1	702	3	Y	21	47	1	4
						23	9							
12	4526 X	2190	-0-	-2336	-0-	451	1	1658	3	Y	74	25	1	53
						81	9							
01	4526 X	244	-0-	-4282	-0-	38	1	206	3	Y	-0-			53
02	1682 X	-0-	-0-	-1682	-0-					Y	-0-			53
-----														
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10932	- 15558		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		10H	RRCID ->	267253	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10616	PERF.10500	- 17521		
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SIDDISONS OL		WELL #:		4H	RRCID ->	270305	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11210	- 15305		
09	5670 X	4765	-0-	-905	-0-	4710	3	55	9	N	50	167	1	313
10	5859 X	5729	-0-	-130	-0-	5666	3	63	9	N	57			370
11	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5654	3	58	9	N	53	158	1	265
12	5859 X	4969	-0-	-890	-0-	4925	3	44	9	N	40			305
01	5859 X	732	-0-	-5127	-0-	732	3			N	-0-			305
02	5481 X	-0-	-0-	-5481	-0-					N	-0-			305



A.W.P. (OLMOS) EL DORADO GAS & OIL, INC. WHITEHURST		//CONT.// //CONT.//	00256 500 246973	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5H		RRCID -> 271047		COMPL. DATE 08/05/2013	TOTAL DEPTH 10075	PERF.10673	- 16233						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WELL #: 78		RRCID -> 277775		COMPL. DATE 04/13/1998	TOTAL DEPTH 10236	PERF.10047	- 10076						
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	47	1	219	3	N	-0-		-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	67	1	318	3	N	-0-		-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	51	1	218	3	N	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	42	1	192	3	N	-0-		-0-
01	217 N	63	-0-	-154	-0-	11	1	52	3	N	-0-		-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-		-0-
WELL #: 91		RRCID -> 277776		COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10060	- 10100						
09	210 N	99	-0-	-111	-0-	17	1	82	3	N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	28	1	130	3	N	-0-		-0-
11	180 N	23	-0-	-157	-0-	4	1	19	3	N	-0-		-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	7	1	32	3	N	-0-		-0-
01	155 N	8	-0-	-147	-0-	1	1	7	3	N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		-0-
WELL #: 22		RRCID -> 277777		COMPL. DATE 11/10/1995	TOTAL DEPTH 10223	PERF. 9948	- 9954						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WELL #: 230		RRCID -> 278990		COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 10341	PERF.10156	- 10216						
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	4	3	1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	30	23	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	14	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4
WELL #: 195		RRCID -> 279036		COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 10390	PERF.10070	- 10090						
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136							
TYLER RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021 PERF.	8846 - 8876	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2		N	-0-		65
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239 2	1 9	N	1		66
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	146 2	4 9	N	4		70
12	248 N	107	-0-	-141	-0-	106 2	1 9	N	1		71
01	248 N	136	-0-	-112	-0-	136 2		N	-0-		71
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	248 2	127 9	N	115		186
-----											
PEELER				WELL #: 1	RRCID -> 257604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200 PERF.	8778 - 8796	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
-----											
PEELER				WELL #: 2	RRCID -> 281920	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	9100 PERF.	8801 - 8825	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
-----											
PEELER				WELL #: 4	RRCID -> 281926	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	9000 PERF.	8840 - 8864	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
-----											
PEELER				WELL #: 6	RRCID -> 281948	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9000 PERF.	8786 - 8808	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
-----											
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915							
SAN MIGUEL RANCH OL				WELL #: 2	RRCID -> 260471	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	9160 PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
STS 'A'		WELL #:		5H	RRCID ->	279637	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9634 - 16026
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		5190 X	24	-0-	-5166	-0-	24 3	-0-			-0-	
10		11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	409 1	-0-	11264 3	Y	-0-	
							71 4					
11		10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	651 1	-0-	9558 3	Y	-0-	
							22 4					
12		9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	712 1	1	8793 3	Y	-0-	1 1
							18 4		1 9			
01		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	382 1	100	7575 3	Y	15	85 1
							18 4		110 9			
02		10991 X	6948	-0-	-4043	-0-	108 1	-0-	6823 3	Y	15	
							17 4					
-----												
STS 'A'		WELL #:		4 H	RRCID ->	279803	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9519 - 14586
09		3390 X	7	-0-	-3383	-0-	7 3	-0-		Y	-0-	
10		3503 X	19	-0-	-3484	-0-	1 1	-0-	18 3	Y	-0-	
11		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	242 1	198	3547 3	Y	16	182 1
							8 4		218 9			
12		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	236 1	47	2913 3	Y	5	58 1
							6 4		52 9			
01		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	98 1	34	1942 3	Y	5	34 1
							5 4		37 9			
02		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	42 1	-0-	2598 3	Y	5	
							6 4					
-----												
STS 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	279804	COMPL. DATE	06/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9705 - 16441
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	
10		T. A.	122	-0-	122	122	4 1	-0-	117 3	Y	-0-	
							1 4					
11		T. A.	29	-0-	29	151	2 1	-0-	27 3	Y	-0-	
12		T. A.	81	-0-	81	232	6 1	-0-	75 3	Y	-0-	
01		290 X	58	-0-	-232	-0-	3 1	-0-	55 3	Y	-0-	
02		116 X	43	-0-	-73	-0-	1 1	-0-	42 3	Y	-0-	
-----												
STS 'A'		WELL #:		8H	RRCID ->	279805	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF.	9700 - 15151
09		T. A.	232	-0-	232	6538	4 1	-0-	228 3	Y	-0-	10 1
10		T. A.	1966	-0-	1966	8504	68 1	-0-	1886 3	Y	-0-	
							12 4					
11		8558 X	54	-0-	-8504	-0-	3 1	-0-	50 3	Y	-0-	
							1 4					
12		4309 X	122	-0-	-4187	-0-	9 1	-0-	113 3	Y	-0-	
01		1984 X	148	-0-	-1836	-0-	7 1	-0-	141 3	Y	-0-	
02		1827 X	28	-0-	-1799	-0-	27 3	-0-	1 4	Y	-0-	
-----												
STS 'A'		WELL #:		10H	RRCID ->	279806	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	9690 - 15531
09		9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	172 1	12	9717 3	Y	2	71 1
							13 9					
10		52985 X	52985	-0-	-0-	-0-	1844 1	-0-	50819 3	Y	-0-	2 1
							322 4					
11		7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	455 1	-0-	6689 3	Y	-0-	
							16 4					
12		10230 X	1835	-0-	-8395	-0-	137 1	-0-	1694 3	Y	-0-	
							4 4					
01		10230 X	2672	-0-	-7558	-0-	128 1	-0-	2538 3	Y	-0-	
							6 4					
02		49561 X	1950	-0-	-47611	-0-	30 1	-0-	1915 3	Y	-0-	
							5 4					

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
STS 'A'				WELL #:	7H	RRCID ->	280114	COMPL. DATE	08/30/2015	TOTAL DEPTH	9069	PERF.	9600 - 16261	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		T. A.	4949	-0-	4949	16006	85 1	4814 3	Y	Y	45	61 1		6
							50 9							
10		T. A.	3543	-0-	3543	19549	123 1	3387 3	Y	Y	11	16 1		1
							21 4	12 9						
11		25306 X	5757	-0-	-19549	-0-	365 1	5367 3	Y	Y	11	11 1		1
							13 4	12 9						
12		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	509 1	6284 3	Y	Y	17	16 1		2
							13 4	19 9						
01		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	295 1	5839 3	Y	Y	85	74 1		13
							13 4	94 9						
02		5568 X	5133	-0-	-435	-0-	80 1	5041 3	Y	Y	-0-			13
							12 4							
STS 'D'				WELL #:	1H	RRCID ->	281506	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	9659	PERF.	10470 - 16561	
09		3000 N	3144	-0-	144	144	2902 3	242 9	N	N	220	186 1		427
							21 4	12 9						
10		3100 N	3129	-0-	29	173	2946 3	183 9	N	N	166	185 1		408
							21 4	12 9						
11		1576 N	1403	-0-	-173	-0-	1297 3	106 9	N	N	96	370 1		134
							13 4	12 9						
12		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	N	-0-			134
01		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3655 3	354 9	N	N	322			456
							1146 3		N	N	-0-			456
02		2813 X	1146	-0-	-1667	-0-								
STS 'A'				WELL #:	14H	RRCID ->	281690	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9800 - 19446	
09		T. A.	17572	-0-	17572	41930	303 1	17148 3	Y	Y	110	126 1		15
							121 9							
10		T. A.	7594	-0-	7594	49524	258 1	7118 3	Y	Y	157	155 1		17
							45 4	173 9						
11		64330 X	14806	-0-	-49524	-0-	919 1	13501 3	Y	Y	322	313 1		26
							32 4	354 9						
12		18166 X	14062	-0-	-4104	-0-	1033 1	12757 3	Y	Y	224	227 1		23
							26 4	246 9						
01		18166 X	16231	-0-	-1935	-0-	767 1	15208 3	Y	Y	200	193 1		30
							36 4	220 9						
02		16994 X	14828	-0-	-2166	-0-	232 1	14561 3	Y	Y	-0-			30
							35 4							
STS 'A'				WELL #:	18H	RRCID ->	284164	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9620 - 20651	
09		T. A.	7365	-0-	7365	55233	125 1	7080 3	Y	Y	145	232 1		19
							160 9							
10		T. A.	9123	-0-	9123	64356	309 1	8522 3	Y	Y	216	212 1		23
							54 4	238 9						
11		81145 X	16789	-0-	-64356	-0-	1039 1	15257 3	Y	Y	415	404 1		34
							36 4	457 9						
12		28024 X	18848	-0-	-9176	-0-	1355 1	16746 3	Y	Y	647	615 1		66
							35 4	712 9						
01		19840 X	17480	-0-	-2360	-0-	805 1	15957 3	Y	Y	619	593 1		92
							37 4	681 9						
02		16240 X	13259	-0-	-2981	-0-	207 1	13020 3	Y	Y	-0-			92
							32 4							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
STS A - NMC UNIT 1		WELL #:		17H	RRCID ->	284239	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	9477	PERF.	9543 - 19969	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	T. A.	14942	-0-	14942	49040	256 1	14480 3	Y	187	263 1		25	
10	T. A.	14167	-0-	14167	63207	482 1	13275 3	Y	296	289 1		32	
11	82188 X	18981	-0-	-63207	-0-	84 4	17486 3	Y	239	251 1		20	
12	20434 X	20434	-0-	-0-	-0-	41 4	263 9		50	65 1		5	
01	18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	1523 1	18817 3	Y	45	43 1		7	
02	18357 X	17608	-0-	-749	-0-	39 4	55 9		-0-			7	
						896 1	17755 3	Y					
						41 4	50 9						
						275 1	17291 3	Y					
						42 4							
-----													
SR ALTUVE		WELL #:		27H	RRCID ->	286600	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9417 - 19456	
09	6660 X	504	-0-	-6156	-0-	13 1	246 3	Y	223	216 1		51	
10	6231 X	4437	-0-	-1794	-0-	245 9	4001 3	Y	206	234 1		23	
11	6030 X	5551	-0-	-479	-0-	209 1	5008 3	Y	239	177 1		85	
12	6231 X	4956	-0-	-1275	-0-	227 9	4433 3	Y	183	221 1		47	
01	5177 X	3977	-0-	-1200	-0-	280 1	3474 3	Y	165	175 1		37	
02	5365 X	3957	-0-	-1408	-0-	263 9	3601 3	Y	-0-			37	
						322 1							
						201 9							
						321 1							
						182 9							
						356 1							
-----													
SR BREGMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	287448	COMPL. DATE	02/01/2019	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	9474 - 18593	
09	DLQ G-10	779	-0-	779	16520	15 1	278 3	Y	442	428 1		101	
10	DLQ G-10	6320	-0-	6320	22840	486 9	5555 3	Y	432	485 1		48	
11	29542 X	6702	-0-	-22840	-0-	290 1	5923 3	Y	407	310 1		145	
12	9610 X	6573	-0-	-3037	-0-	475 9	5763 3	Y	355	408 1		92	
01	6138 X	5629	-0-	-509	-0-	331 1	4870 3	Y	281	310 1		63	
02	6467 X	5348	-0-	-1119	-0-	448 9	4866 3	Y	-0-			63	
						419 1							
						391 9							
						450 1							
						309 9							
						482 1							
-----													
STS 'A' STATE UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	290365	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9801 - 18984	
09	37050 X	25586	-0-	-11464	-0-	438 1	24832 3	Y	287	368 1		38	
10	38285 X	18938	-0-	-19347	-0-	316 9	17499 3	Y	630	600 1		68	
11	27000 X	25291	-0-	-1709	-0-	635 1	693 9		588	608 1		48	
12	27900 X	27430	-0-	-470	-0-	111 4	647 9		148	181 1		15	
01	27063 X	25913	-0-	-1150	-0-	1567 1	25177 3	Y	584	512 1		87	
02	24737 X	24009	-0-	-728	-0-	55 4	23577 3	Y	-0-			87	
						52 4							
						1211 1							
						56 4							
						375 1							
						57 4							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
STS 'A'				WELL #:	21H	RRCID ->	291182	COMPL. DATE	05/05/2021	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	9550 - 16817	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		T. A.	43035	-0-	43035	151360	731 1	41378	3	Y	842	1099	1	112
							926 9							
10		T. A.	39350	-0-	39350	190710	1323 1	36441	3	Y	1233	1212	1	133
							230 4	1356	9					
11		226036 X	35326	-0-	-190710	-0-	2183 1	32060	3	Y	915	973	1	75
							76 4	1007	9					
12		55366 X	33125	-0-	-22241	-0-	2404 1	29699	3	Y	874	859	1	90
							61 4	961	9					
01		52948 X	30135	-0-	-22813	-0-	1405 1	27850	3	Y	741	721	1	110
							65 4	815	9					
02		41615 X	24455	-0-	-17160	-0-	382 1	24015	3	Y	-0-			110
							58 4							
-----														
STS 'A'				WELL #:	24H	RRCID ->	291911	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	9765 - 18760	
09		T. A.	34930	-0-	34930	115503	595 1	33730	3	Y	550	619	1	73
							605 9							
10		T. A.	26688	-0-	26688	142191	907 1	24990	3	Y	575	586	1	62
							158 4	633	9					
11		178958 X	36767	-0-	-142191	-0-	2303 1	33823	3	Y	510	530	1	42
							80 4	561	9					
12		44826 X	38895	-0-	-5931	-0-	2874 1	35499	3	Y	408	408	1	42
							73 4	449	9					
01		36084 X	34749	-0-	-1335	-0-	1646 1	32624	3	Y	366	354	1	54
							76 4	403	9					
02		35554 X	31264	-0-	-4290	-0-	487 1	30702	3	Y	-0-			54
							75 4							
-----														
STS 'A'				WELL #:	23H	RRCID ->	292295	COMPL. DATE	11/06/2021	TOTAL DEPTH	9308	PERF.	9470 - 19350	
09		36952 X	36952	-0-	-0-	-0-	1754 1	33371	3	Y	1661	1754	1	379
							1827 9							
10		30316 X	30316	-0-	-0-	-0-	1414 1	27079	3	Y	1657	1852	1	184
							1823 9							
11		27529 X	27529	-0-	-0-	-0-	1366 1	24449	3	Y	1558	1188	1	554
							1714 9							
12		34379 X	26090	-0-	-8289	-0-	1642 1	22579	3	Y	1699	1814	1	439
							1869 9							
01		34100 X	25730	-0-	-8370	-0-	2018 1	21844	3	Y	1698	1758	1	379
							1868 9							
02		31900 X	22429	-0-	-9471	-0-	2020 1	20409	3	Y	-0-			379
-----														
STS 'A'				WELL #:	25H	RRCID ->	293594	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9824 - 20703	
09		117210 X	85481	-0-	-31729	-0-	1440 1	81541	3	Y	2273	2642	1	303
							2500 9							
10		121117 X	77846	-0-	-43271	-0-	2608 1	71849	3	Y	2667	2681	1	289
							455 4	2934	9					
11		117210 X	86068	-0-	-31142	-0-	5267 1	77343	3	Y	2977	3023	1	243
							183 4	3275	9					
12		111259 X	85413	-0-	-25846	-0-	6087 1	75201	3	Y	3609	3482	1	370
							155 4	3970	9					
01		95542 X	78965	-0-	-16577	-0-	3645 1	72260	3	Y	2628	2607	1	391
							169 4	2891	9					
02		83201 X	64128	-0-	-19073	-0-	1001 1	62974	3	Y	-0-			391
							153 4							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SPARKMAN ENERGY, LLC				807295										
EDWARDS SWD				WELL #:	1H	RRCID ->	281766	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.				945936										
HORTON, R. P. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9470 -	9524
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
SMITH, C. C.				WELL #:	1	RRCID ->	107058	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9702 -	9756
09	600	N	433	-0-	-167	-0-	433	2		Y	-0-			-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			-0-
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2		Y	-0-			-0-
02	406	N	380	-0-	-26	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
-----														
HORTON, R. P. ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	107332	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9396 -	9436
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
HORTON				WELL #:	11	RRCID ->	111167	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	9503 -	9556
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
SMITH, C. C.				WELL #:	2	RRCID ->	111687	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	9636 -	9679
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HORTON		WELL #: 12		RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH 9681		PERF. 9468 - 9518						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
HORTON, R. P. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 113704		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 9442 - 9487						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
SMITH, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL DEPTH 9776		PERF. 9566 - 9610						
09	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	2		Y	-0-					-0-
10	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	2		Y	-0-					-0-
11	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2		Y	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2		Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-					-0-
-----																
HORTON, R. P.		WELL #: 23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9478 - 9528						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
HORTON, R. P.		WELL #: 24		RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9508 - 9558						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
BLM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 9109 - 9139						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
BLM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9055 - 9084						
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		Y	-0-					140
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-					140
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	554	2	7	9	Y	6				146
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	354	2	3	9	Y	3				149
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	544	2	2	9	Y	2				151
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	651	2	28	9	Y	25				176



A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HORTON, R. P.		WELL #: 27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9383 - 9412						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH		WELL #: 5		RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9675 - 9726						
09	720 N	502	-0-	-218	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	266	-0-	-154	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
01	527 N	286	-0-	-241	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

SMITH		WELL #: 4		RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9582 - 9612						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9611 - 9636						
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	Y	3					28
10	279 N	208	-0-	-71	-0-	207	2	1	9	Y	1					29
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	Y	2					31
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	169	2	4	9	Y	4					35
01	217 N	177	-0-	-40	-0-	174	2	3	9	Y	3	31	1			7
02	290 N	159	-0-	-131	-0-	157	2	2	9	Y	2					9

SMITH, C. C.		WELL #: 7		RRCID -> 164515		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9620 - 9638						
09	720 N	510	-0-	-210	-0-	502	2	8	9	Y	7					66
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	Y	4					70
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	9	Y	3					73
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	498	2	10	9	Y	9					82
01	527 N	465	-0-	-62	-0-	455	2	10	9	Y	9	75	1			16
02	464 N	448	-0-	-16	-0-	440	2	8	9	Y	7					23

SMITH, C. C.		WELL #: 8		RRCID -> 164766		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9658 - 9686						
09	750 N	527	-0-	-223	-0-	519	2	8	9	Y	7					66
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	550	2	4	9	Y	4					70
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	491	2	3	9	Y	3					73
12	558 N	487	-0-	-71	-0-	479	2	8	9	Y	7					80
01	558 N	481	-0-	-77	-0-	471	2	10	9	Y	9	74	1			15
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	456	2	9	9	Y	8					23

A.W.P. (WALES)		00256 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN								
GTG OPERATING, LLC		337080														
BALLARD, HORTON		WELL #: 9		RRCID -> 212540		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA								
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664														
FASELER, DORA M.		WELL #: 2A		RRCID -> 063935		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 5A		RRCID -> 064312		COMPL. DATE 10/10/1975		TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M.		WELL #: 10A		RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975		TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	1			N	-0-					-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	1			N	-0-					-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	1			N	-0-					-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	85	1			N	-0-					-0-

HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA				
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664							
FASELER, DORA M.		WELL #:		1	RRCID -> 157614	COMPL. DATE 09/01/1945	TOTAL DEPTH	950	PERF.	928 -	936
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HICKEY		WELL #:		6	RRCID -> 210944	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH	1140	PERF.	948 -	976
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #:		2	RRCID -> 214486	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL DEPTH	971	PERF.	925 -	971
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #:		3	RRCID -> 214487	COMPL. DATE 12/08/2005	TOTAL DEPTH	997	PERF.	975 -	997
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #:		4	RRCID -> 214488	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH	983	PERF.	965 -	983
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FASELER		WELL #:		11	RRCID -> 229812	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH	931	PERF.	893 -	931
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 1	N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 1	N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 1	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 1	N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 1	N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 1	N	-0-			-0-

HICKEY		WELL #:		7	RRCID -> 232955	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	706 -	722
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA  
 ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664  
 FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1		N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 1		N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 1		N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

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

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

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

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

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

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

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

HICKEY, EUGENE 384053  
 HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----																
ALTIZER (CANYON LOWER)			02075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE							
PATNO OIL & GAS COMPANY			643327													
ALTIZER "56"			WELL #: 1		RRCID -> 239460		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
ALTIZER "56"			WELL #: 2		RRCID -> 241706		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484							
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
AMMANN (BUDA)			02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			100351													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 269948		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
-----																
BEINHORN RANCH			WELL #: 32H		RRCID -> 271379		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
BEINHORN RANCH			WELL #: 35H		RRCID -> 271401		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #: 9H		RRCID -> 271464		COMPL. DATE 01/12/2013		TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BEINHORN RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	271740	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 8592 - 8593	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		61H	RRCID ->	271864	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 8378 - 14666	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	271930	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	6976	PERF. 7705 - 11779	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	272509	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8910 - 14375	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	272827	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 9042 - 14621	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STUMBERG RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	272828	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	7644	PERF. 8240 - 12941	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STUMBERG RANCH		WELL #:		27HR	RRCID ->	273038	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 8445 - 13182	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	273444	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	8191	PERF. 8905 - 14598	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	273518	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8589 - 12571	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WORTHEY RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	275374	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	8539	PERF. 9231 - 14928	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STANLEY RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	275395	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	8642	PERF. 9216 - 13776	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		70H	RRCID ->	275922	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	7606	PERF. 8094 - 8281	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	277692	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 8844 - 14873	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1B	RRCID ->	279086	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7541	PERF. 7591 - 13958	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231						
SPOHN RANCH				WELL #: 12H	RRCID -> 282801	COMPL. DATE 05/22/2017	TOTAL DEPTH 10239	PERF. 9869	- 19277	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SPOHN RANCH				WELL #: 10H	RRCID -> 283210	COMPL. DATE 03/24/2016	TOTAL DEPTH 10424	PERF.18904	- 19660	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JCR				WELL #: 2H	RRCID -> 283430	COMPL. DATE 07/12/2017	TOTAL DEPTH 10513	PERF.11134	- 18276	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CERRITO				WELL #: 37HR	RRCID -> 287623	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL DEPTH 11395	PERF.11438	- 21494	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SPOHN RANCH				WELL #: 28H	RRCID -> 290402	COMPL. DATE 11/09/2020	TOTAL DEPTH 10302	PERF.10226	- 21368	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176						
FOSTER UNIT III LAS				WELL #: B 2H	RRCID -> 279484	COMPL. DATE 09/28/2013	TOTAL DEPTH 9980	PERF.10099	- 10190	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
COTULLA				WELL #: 76H	RRCID -> 279596	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH 8372	PERF. 8590	- 13631	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
OWENS 1080				WELL #: 13H	RRCID -> 280149	COMPL. DATE 01/03/2015	TOTAL DEPTH 10374	PERF.10762	- 15195	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COTULLA				WELL #: 39H	RRCID -> 280762	COMPL. DATE 10/11/2014	TOTAL DEPTH 8267	PERF. 8583	- 13016	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COTULLA				WELL #: 20H	RRCID -> 281042	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 8701	- 13390	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883						
GATES 05D UNIT K				WELL #: 5021A	RRCID -> 285994	COMPL. DATE 11/03/2017	TOTAL DEPTH 8843	PERF. 9365	- 17133	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915  
 FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

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

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

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

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

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

SM ENERGY COMPANY 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

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

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

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

AMMANN (BUDA)			//CONT.// 02396 500		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997							
GALVAN RANCH			WELL #: A355H		RRCID -> 283483	COMPL. DATE 04/01/2017	TOTAL DEPTH 9262	PERF. 9880	- 16516	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SAN AMBROSIA F (SA16) 13			WELL #: 2H		RRCID -> 283849	COMPL. DATE 11/16/2015	TOTAL DEPTH 7256	PERF. 7353	- 15440	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BRISCOE R (SA10)			WELL #: 282H		RRCID -> 288811	COMPL. DATE 11/11/2018	TOTAL DEPTH 7284	PERF. 7680	- 17735	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ANCHORAGE, SOUTH			02568 001		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA			
HAILEY, E. M.			342800							
FOWLER, SAN J.			WELL #: 1		RRCID -> 000002	COMPL. DATE 05/30/1959	TOTAL DEPTH 3748	PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
APPURCEON (OLMOS)			03328 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
SOUTH COAST OIL & GAS CO.			802633							
STUMBERG			WELL #: 2		RRCID -> 090921	COMPL. DATE 12/12/1980	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4627	- 4652	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STUMBERG			WELL #: 1		RRCID -> 091077	COMPL. DATE 05/28/1980	TOTAL DEPTH 5105	PERF. 4710	- 4728	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT					
TARINA OIL COMPANY				836120								
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #:		9152	RRCID ->	092036	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4801 - 4812
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)				03650 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EARWOOD "37"		WELL #:		1	RRCID ->	241872	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9210 - 9536
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	19	1	301	2	N	-0-
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	16	1	259	2	N	-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	N	-0-
12	341	N	263	-0-	-78	-0-	11	1	252	2	N	-0-
01	279	N	102	-0-	-177	-0-	6	1	96	2	N	-0-
02	319	N	238	-0-	-81	-0-	18	1	220	2	N	-0-
ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)				03950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE					
AMSYS ENERGY, LLC.				020508								
LA SALLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	263709	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4364 - 4570
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA SALLE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	264706	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	4955	PERF.	4374 - 4576
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA SALLE SWD		WELL #:		3	RRCID ->	272907	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4200 - 5000
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267								
ARTESIA WELLS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	266626	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4440 - 4555
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE  
 NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267  
 ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

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

09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	21 1	140 3	Y	-0-		-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	10 1	49 3	Y	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 1	29 3	Y	-0-		-0-
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	2 1	3 3	Y	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	18 1	21 3	Y	-0-		-0-

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

09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15 1	97 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	40	-0-	-84	-0-	6 1	34 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	5 1	27 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	37	-0-	-87	-0-	7 1	27 3	Y	3	2 1	1
						3 9					
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	6 1	7 3	Y	5		6
						6 9					
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1 3		Y	-0-		6

VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

09	750 N	619	-0-	-131	-0-	52 1	567 3	N	-0-		9
10	775 N	639	-0-	-136	-0-	67 1	572 3	N	-0-		9
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	108 1	590 3	N	-0-		9
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	129 1	676 3	N	-0-		9
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	101 1	619 3	N	-0-		9
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	97 1	584 3	N	-0-		9

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

09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		1
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 3	Y	-0-		1
11	14 N	5	-0-	-9	-0-	5 3		Y	-0-		1
12	13 N	10	-0-	-3	-0-	1 1	9 3	Y	-0-		1
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-		1
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		1

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW CODE	GAS 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	750 N	654	-0-	-96	-0-	10	1	644	3	Y	-0-			15
10	775 N	663	-0-	-112	-0-	32	1	631	3	Y	-0-			15
11	660 N	541	-0-	-119	-0-	45	1	496	3	Y	-0-			15
12	682 N	665	-0-	-17	-0-	62	1	603	3	Y	-0-			15
01	651 N	449	-0-	-202	-0-	35	1	414	3	Y	-0-			15
02	522 N	407	-0-	-115	-0-	7	1	400	3	Y	-0-			15

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	17	1	1077	3	Y	5			21
						6	9							
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	82	1	1607	3	Y	-0-			21
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	130	1	1436	3	Y	-0-			21
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	140	1	1356	3	Y	-0-			21
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	99	1	1186	3	Y	-0-			21
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	21	1	1259	3	Y	-0-			21

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

09	14B2 EXT	5	-0-	5	35	5	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	5	-0-	5	40	5	3			Y	-0-			-0-
11	45 X	5	-0-	-40	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

09	14B2 EXT	5	-0-	5	17	5	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	20	3	3			N	-0-			-0-
11	26 X	6	-0-	-20	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
KILLAM 299		WELL #:		6	RRCID ->	189060	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7136 - 7170	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT	CODE	BALANCE
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	1 1	52 3	Y	-0-			1
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			1
11		90 N	42	-0-	-48	-0-	4 1	38 3	Y	-0-			1
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	5 1	48 3	Y	-0-			1
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	Y	-0-			1
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	45 3	Y	-0-			1
-----													
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		2	RRCID ->	195831	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	7213 - 7230	
09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	71 1	765 3	Y	-0-			9
10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	85 1	719 3	Y	-0-			9
11		733 N	733	-0-	-0-	-0-	113 1	620 3	Y	-0-			9
12		868 N	747	-0-	-121	-0-	120 1	627 3	Y	-0-			9
01		806 N	488	-0-	-318	-0-	69 1	419 3	Y	-0-			9
02		696 N	664	-0-	-32	-0-	94 1	570 3	Y	-0-			9
-----													
ALDERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	195833	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7020 - 7034	
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
12		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
-----													
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		1	RRCID ->	196027	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7264 - 7282	
09		540 N	336	-0-	-204	-0-	29 1	307 3	Y	-0-			9
10		527 N	502	-0-	-25	-0-	53 1	449 3	Y	-0-			9
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	95 1	520 3	Y	-0-			9
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	107 1	561 3	Y	-0-			9
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	79 1	482 3	Y	-0-			9
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	77 1	465 3	Y	-0-			9
-----													
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		3	RRCID ->	196260	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7220 - 7236	
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	41 1	448 3	Y	-0-			7
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	52 1	437 3	Y	-0-			7
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	77 1	425 3	Y	-0-			7
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	91 1	476 3	Y	-0-			7
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	72 1	440 3	Y	-0-			7
02		493 N	482	-0-	-11	-0-	69 1	413 3	Y	-0-			7
-----													
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		5	RRCID ->	196290	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7435 - 7453	
09		540 N	511	-0-	-29	-0-	43 1	468 3	Y	-0-			7
10		527 N	518	-0-	-9	-0-	55 1	463 3	Y	-0-			7
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	79 1	430 3	Y	-0-			7
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	88 1	456 3	Y	-0-			7
01		527 N	515	-0-	-12	-0-	72 1	443 3	Y	-0-			7
02		493 N	477	-0-	-16	-0-	68 1	409 3	Y	-0-			7
-----													
ALDERMAN		WELL #:		7	RRCID ->	196645	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7087 - 7102	
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	2 1	107 3	Y	-0-			-0-
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 3	Y	-0-			-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	Y	-0-			-0-
12		124 N	77	-0-	-47	-0-	7 1	70 3	Y	-0-			-0-
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	6 1	70 3	Y	-0-			-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	1 1	86 3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
ALDERMAN		WELL #:		5	RRCID ->	197079	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7072 - 7088		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1 1	73 3	N	-0-				18
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	39 3	N	-0-				18
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 3	N	-0-				18
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3	N	-0-				18
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	N	-0-				18
02	58 N	25	-0-	-33	-0-	25 3		N	-0-				18
-----													
VT KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		4	RRCID ->	197474	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 7294 - 7350		
09	540 N	525	-0-	-15	-0-	44 1	481 3	Y	-0-				7
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	55 1	471 3	Y	-0-				7
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	93 1	508 3	Y	-0-				7
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	89 1	463 3	Y	-0-				7
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	72 1	438 3	Y	-0-				7
02	580 N	410	-0-	-170	-0-	58 1	352 3	Y	-0-				7
-----													
VT KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:		6	RRCID ->	198518	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7595	PERF. 7263 - 7278		
09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	59 1	640 3	Y	-0-				7
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	67 1	571 3	Y	-0-				7
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	100 1	548 3	Y	-0-				7
12	713 N	620	-0-	-93	-0-	100 1	520 3	Y	-0-				7
01	651 N	580	-0-	-71	-0-	82 1	498 3	Y	-0-				7
02	638 N	575	-0-	-63	-0-	82 1	493 3	Y	-0-				7
-----													
KILLAM 299		WELL #:		10	RRCID ->	199471	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7028 - 7043		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
KILLAM 299		WELL #:		11	RRCID ->	199650	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7094 - 7114		
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-				-0-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	1 1	13 3	N	-0-				-0-
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	1 1	6 3	N	-0-				-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	N	-0-				-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-				-0-
-----													
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		1	RRCID ->	199880	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	7495	PERF. 7145 - 7196		
09	660 N	556	-0-	-104	-0-	23 1	533 2	Y	-0-				-0-
10	620 N	516	-0-	-104	-0-	73 1	443 2	Y	-0-				-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	90 1	472 2	Y	-0-				-0-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	121 1	628 2	Y	-0-				-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	124 1	546 2	Y	-0-				-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	69 1	562 2	Y	-0-				-0-
-----													
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #:		2	RRCID ->	199913	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7188 - 7241		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-				-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10 1	63 2	Y	-0-				-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	8 1	41 2	Y	-0-				-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	13 1	65 2	Y	-0-				-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12 1	52 2	Y	-0-				-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6 1	52 2	Y	-0-				-0-



ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT FLORES/FOUKE		WELL #: 2		RRCID -> 200420		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374			
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17 1	379 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	23 1	139 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	12 1	63 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	33 1	171 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	58 1	252 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	24 1	192 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
VT FLORES/FOUKE		WELL #: 1		RRCID -> 200794		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268			
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	22 1	498 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	72 1	442 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	65 1	346 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	83 1	434 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	527 N	419	-0-	-108	-0-	78 1	341 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	406 N	395	-0-	-11	-0-	44 1	351 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 1		RRCID -> 203591		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298		WELL #: 3		RRCID -> 204359		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240			
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	18 1	413 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	65 1	400 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	70 1	370 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	80 1	418 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	88 1	387 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	49 1	398 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
KILLAM 299		WELL #: 9		RRCID -> 205675		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062			
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-	-0-
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 3		N	-0-	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-	-0-	-0-
01	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3		N	-0-	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-	-0-
-----											
KILLAM		WELL #: 3		RRCID -> 206842		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
KILLAM 299		WELL #: 8		RRCID -> 211576		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060			
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-	-0-	-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

09	14B2 EXT	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	5	-0-	5	15	5	3			Y	-0-			-0-
11	20 X	5	-0-	-15	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

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

09	870 N	830	-0-	-40	-0-	70	1	760	3	Y	-0-			7
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	83	1	707	3	Y	-0-			7
11	720 N	692	-0-	-28	-0-	107	1	585	3	Y	-0-			7
12	868 N	592	-0-	-276	-0-	95	1	497	3	Y	-0-			7
01	775 N	641	-0-	-134	-0-	90	1	551	3	Y	-0-			7
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	107	1	648	3	Y	-0-			7

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

09	330 N	314	-0-	-16	-0-	62	1	246	3	N	5	5	1	-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	66	1	304	3	N	-0-			-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	70	1	239	3	N	-0-			-0-
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	75	1	252	3	N	-0-			-0-
01	372 N	259	-0-	-113	-0-	64	1	195	3	N	-0-			-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	98	1	371	3	N	-0-			-0-

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

09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	116	1	455	3	Y	-0-			-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	103	1	475	3	Y	-0-			-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	119	1	406	3	Y	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	110	1	369	3	Y	-0-			-0-
01	589 N	508	-0-	-81	-0-	126	1	382	3	Y	-0-			-0-
02	522 N	445	-0-	-77	-0-	93	1	352	3	Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	Y	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	Y	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	3	Y	-0-			-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	3	Y	-0-			-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.// 04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 225164		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
KILLAM 299		WELL #: 12		RRCID -> 226079		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100				
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-	-0-	
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 1C		RRCID -> 228375		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24839			N	NO RPT	-0-	
-----												
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #: 7		RRCID -> 232775		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212				
09	14B DENY	5	-0-	5	5	5	5 3		Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5	5			Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	7	-0-	7	12	1	1 1	6 3	Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12	12			Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	5	-0-	5	17	5	5 3		Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17	17			Y	-0-	-0-	
-----												
TV BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 4		RRCID -> 234006		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672				
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	118	1	467 3	Y	-0-	-0-	
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	111	1	511 3	Y	-0-	-0-	
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	126	1	428 3	Y	-0-	-0-	
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	136	1	453 3	Y	-0-	-0-	
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	145	1	440 3	Y	-0-	-0-	
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	111	1	424 3	Y	-0-	-0-	
-----												
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 3		RRCID -> 234007		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651				
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	95	1	375 3	Y	-0-	-0-	
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	86	1	396 3	Y	-0-	-0-	
11	480 N	421	-0-	-59	-0-	96	1	325 3	Y	-0-	-0-	
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	104	1	347 3	Y	-0-	-0-	
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	113	1	340 3	Y	-0-	-0-	
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	87	1	332 3	Y	-0-	-0-	
-----												
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #: 2		RRCID -> 235223		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660				
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	250	1	987 3	Y	-0-	-0-	
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	224	1	1032 3	Y	-0-	-0-	
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	267	1	909 3	Y	-0-	-0-	
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	303	1	1011 3	Y	-0-	-0-	
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	316	1	957 3	Y	-0-	-0-	
02	1131 N	984	-0-	-147	-0-	205	1	779 3	Y	-0-	-0-	

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		5	RRCID ->	240103	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7638 - 7696		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	36 1	142 3	Y	-0-			-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	40 1	183 3	Y	-0-			-0-
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	63 1	216 3	Y	-0-			-0-
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	48 1	160 3	Y	-0-			-0-
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	61 1	184 3	Y	-0-			-0-
02		261 N	230	-0-	-31	-0-	48 1	182 3	Y	-0-			-0-
-----													
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU		WELL #:		6	RRCID ->	240108	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7579 - 7637		
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	24 1	94 3	Y	-0-			-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	22 1	101 3	Y	-0-			-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	27 1	91 3	Y	-0-			-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	29 1	98 3	Y	-0-			-0-
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	31 1	92 3	Y	-0-			-0-
02		116 N	114	-0-	-2	-0-	24 1	90 3	Y	-0-			-0-
-----													
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	241723	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7538 - 7583		
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	99 1	391 3	N	5	5 1		-0-
							6 9						
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	77 1	354 3	N	-0-			-0-
11		360 N	349	-0-	-11	-0-	79 1	270 3	N	-0-			-0-
12		372 N	306	-0-	-66	-0-	70 1	236 3	N	-0-			-0-
01		372 N	342	-0-	-30	-0-	85 1	257 3	N	-0-			-0-
02		348 N	329	-0-	-19	-0-	68 1	261 3	N	-0-			-0-
-----													
VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243055	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7603 - 7660		
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	103 1	404 3	N	15	15 1		-0-
							17 9						
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	91 1	417 3	N	-0-			-0-
11		510 N	457	-0-	-53	-0-	104 1	353 3	N	-0-			-0-
12		527 N	512	-0-	-15	-0-	118 1	394 3	N	-0-			-0-
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	128 1	386 3	N	-0-			-0-
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	105 1	401 3	N	-0-			-0-
-----													
VT COLEMAN HEIRS		WELL #:		7201	RRCID ->	243063	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7672 - 7706		
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	36 1	143 3	N	-0-			33
10		124 N	79	-0-	-45	-0-	14 1	65 3	N	-0-			33
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	25 1	84 3	N	-0-			33
12		155 N	108	-0-	-47	-0-	25 1	83 3	N	-0-			33
*01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	29 1	87 3	N	-0-			33
02		116 N	115	-0-	-1	-0-	24 1	91 3	N	-0-			33
-----													
VT COLEMAN HEIRS A		WELL #:		5011	RRCID ->	243064	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7615 - 7669		
09		390 N	360	-0-	-30	-0-	73 1	287 3	N	-0-			-0-
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	81 1	375 3	N	-0-			-0-
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	96 1	326 3	N	-0-			-0-
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	86 1	288 3	N	-0-			-0-
01		465 N	382	-0-	-83	-0-	95 1	287 3	N	-0-			-0-
02		406 N	369	-0-	-37	-0-	77 1	292 3	N	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	243073	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7512 - 7562
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	102	1	400	3	N	5	5 1 -0-
						6	9					
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	90	1	415	3	N	-0-	-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	118	1	401	3	N	-0-	-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	150	1	503	3	N	-0-	-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	155	1	469	3	N	-0-	-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	129	1	492	3	N	-0-	-0-
-----												
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	243074	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	7502 - 7528
09	930 N	855	-0-	-75	-0-	172	1	677	3	N	5	5 1 -0-
						6	9					
10	868 N	860	-0-	-8	-0-	154	1	706	3	N	-0-	-0-
11	870 N	763	-0-	-107	-0-	173	1	590	3	N	-0-	-0-
12	899 N	743	-0-	-156	-0-	171	1	572	3	N	-0-	-0-
01	868 N	659	-0-	-209	-0-	164	1	495	3	N	-0-	-0-
02	725 N	686	-0-	-39	-0-	143	1	543	3	N	-0-	-0-
-----												
VT BURKHOLDER		WELL #:		6	RRCID ->	243075	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7617 - 7664
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	Y	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-	-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	-0-
12	14 N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	Y	-0-	-0-
-----												
VT BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	243076	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7562 - 7609
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	91	1	360	3	Y	-0-	-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	77	1	355	3	Y	-0-	-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	100	1	342	3	Y	-0-	-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	100	1	332	3	Y	-0-	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	110	1	333	3	Y	-0-	-0-
02	435 N	378	-0-	-57	-0-	79	1	299	3	Y	-0-	-0-
-----												
VT BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	243363	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7628 - 7646
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	93	1	368	3	Y	-0-	-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	77	1	356	3	Y	-0-	-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	139	1	471	3	Y	-0-	-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	130	1	435	3	Y	-0-	-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	134	1	407	3	Y	-0-	-0-
02	580 N	492	-0-	-88	-0-	102	1	390	3	Y	-0-	-0-
-----												
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5	RRCID ->	243842	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7504 - 7549
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	161	1	1047	3	Y	-0-	27
10	1147 N	576	-0-	-571	-0-	94	1	482	3	Y	-0-	27
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	185	1	896	3	Y	-0-	27
12	1147 N	415	-0-	-732	-0-	82	1	327	3	Y	5	26 1 6
						6	9					
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	262	1	313	3	Y	-0-	6
02	1044 N	591	-0-	-453	-0-	263	1	309	3	Y	17	23
						19	9					

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 VT BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	180 N	175	-0-	-5	-0-	35	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	40	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	43	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	42	1	141	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	38	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	32	1	124	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2009

BAKER (2500) 05122 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN  
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
 EARL BAKER WELL #: 14W RRCID -> 287256 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 1718 - 2572

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BAKER (ESCONDIDO 900)		05127 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
SUMMIT OIL & GAS, INC.		829213									
PETRO-GULF BAKER RANCH		WELL #: 3913		RRCID -> 102548		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 2898		PERF. 945 - 950	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	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	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	85	
-----											
BANDERA TANK (SAN MIGUEL)		05434 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
CHAPPAROSA RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 079223		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 2418		PERF. 1923 - 1979	
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-	-0-	
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	N	-0-	-0-	
11	480 N	384	-0-	-96	-0-	384	2	N	-0-	-0-	
12	527 N	315	-0-	-212	-0-	315	2	N	-0-	-0-	
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)		05438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 039933		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2319 - 2358	
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-	-0-	
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-	-0-	
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-	
12	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	2	N	-0-	-0-	
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
NORTON, RICHARD W. JR.		WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529		PERF. 2452 - 2462	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	-0-
11		240 N	214	-0-	-26	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-
12		248 N	175	-0-	-73	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
NORTON, R.W., JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
NORTON, R.W., JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
NORTON, R.W., JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A												
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-	-0-
10		809 X	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-	-0-
11		510 X	427	-0-	-83	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-
12		527 X	350	-0-	-177	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-
01		527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
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 GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2			N	-0-	-0-
10		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2			N	-0-	-0-
11		660 N	513	-0-	-147	-0-	513 2			N	-0-	-0-
12		713 N	420	-0-	-293	-0-	420 2			N	-0-	-0-
01		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT	-0-
02		493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK												
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883												
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
BONFIRE OPERATING LLC 082443												
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188												
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3			N	-0-	-0-
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3			N	-0-	-0-
11		480 N	367	-0-	-113	-0-	367 3			N	-0-	-0-
12		651 N	461	-0-	-190	-0-	461 3			N	-0-	-0-
01		651 N	423	-0-	-228	-0-	423 3			N	-0-	-0-
*02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 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												
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2			N	-0-	-0-
10		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2			N	-0-	-0-
11		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-	-0-
12		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2			N	-0-	-0-
01		1457 N	1136	-0-	-321	-0-	1136 2			N	-0-	-0-
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2			N	-0-	-0-
-----												
HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285												
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE						
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985										TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4065	-	4839	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985										TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3122	-	3784	
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				-0-
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003										TOTAL DEPTH	4191	PERF.	3400	-	3410	
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	27	-0-	27	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004										TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3417	-	3420	
09		150 N	63	-0-	-87	-0-	63	2			Y	-0-				-0-
10		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-				-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-				-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	80	-0-	80	-0-	80	2			Y	-0-				-0-
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004										TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3039	-	3800	
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-				-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-				-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-
12		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-				-0-
01		DLQ G-10	317	-0-	317	-0-	317	2			Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	307	-0-	307	-0-	624	307	2		Y	-0-				-0-
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004										TOTAL DEPTH	4617	PERF.	3636	-	4342	
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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004										TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3402	-	4345	
09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-				-0-
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-				-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-				-0-
01		DLQ G-10	261	-0-	261	-0-	261	2			Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	208	-0-	208	-0-	469	208	2		Y	-0-				-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE																	
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308																	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824																	
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425																	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	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																	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	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																	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN)		//CONT.// 06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NEWBY "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 168768		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	108 1	1721 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	111 1	1766 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	101 1	1611 2	N	-0-	-0-	-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	40 1	921 2	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
NEWBY G.U. 2		WELL #: 2T		RRCID -> 195485		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988			
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	90 1	1434 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	93 1	1473 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	91 1	1453 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	64 1	1484 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	89 1	1429 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	115 1	1407 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
NEWBY G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197970		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780			
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
NEWBY G.U. 1		WELL #: 4 T		RRCID -> 221371		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BELLE BRANCH		06924 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
J. D. PRODUCTION		427566									
HENKE, H. A.		WELL #: 1		RRCID -> 066898		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BELLE BRANCH		//CONT.//		06924 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ATASCOSA					
J. D. PRODUCTION		//CONT.//		427566								
HENKE, H. A.		WELL #:		2	RRCID -> 066899	COMPL. DATE 09/19/1975	TOTAL DEPTH	500	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (ANACACHO)				07210 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA					
ALRICH OIL & GAS, INC.				015630								
MURAIRA, GARCIA		WELL #:			RRCID -> 132129	COMPL. DATE 08/30/1988	TOTAL DEPTH	1854	PERF.	1760 - 1810		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007												

KRUEGER, M. A., OPERATOR				478407			CNTY: ATASCOSA					
DAVENPORT, FRED		WELL #:			RRCID -> 132332	COMPL. DATE 09/22/1988	TOTAL DEPTH	1912	PERF.	1843 - 1853		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001												

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

BETH (OLMOS 2-B SAND)				07516 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT					
HAMILTON, CLAY				348557								
CLAYTON HAMILTON		WELL #:		1601	RRCID -> 285839	COMPL. DATE 10/02/2018	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2240 - 2243		
09	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
12	1054 N	812	-0-	-242	-0-	812 2		N	-0-			-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-			-0-
02	1160 N	1062	-0-	-98	-0-	1062 2		N	-0-			-0-

BIG ALAMO (5550)		07743 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
4020 SWD, LLC		100604								
GREENBRANCH SWD		WELL #:	2VI	RRCID ->	293765	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5576 - 5868	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
STS A		2S								
		WELL #:	2S	RRCID ->	283332	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	9428 PERF. 5704 - 5734	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STS 'A'		781915		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
		1S								
		WELL #:	1S	RRCID ->	286408	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 5756 - 6734	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG FOOT		07850 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO		
KAIN PETROLEUM, LLC		450102								
KAIN		WELL #:	1	RRCID ->	090535	COMPL. DATE	05/06/1980	TOTAL DEPTH	3005 PERF. 2874 - 2884	
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-		-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-		-0-
01	527 N	147	-0-	-380	-0-	147 3	N	-0-		-0-
*02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3	N	-0-		-0-

BIG FOOT (OLMOS)		07850 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		100797								
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #:	1	RRCID ->	058693	COMPL. DATE	02/11/1974	TOTAL DEPTH	3040 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS)		07851 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459								
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	173127	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	3346 PERF. 2701 - 2711	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, WEST (GAS)				07856 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FRIO				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC				100797									
BERRY, MARTHA F.				WELL #:	5	RRCID ->	000017	COMPL. DATE	10/25/1957	TOTAL DEPTH	3085	PERF. 2974 - 3020	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	12	1	61	3	N	-0-		-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	41	1	156	3	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BERRY, MARTHA F.				WELL #:	8	RRCID ->	000020	COMPL. DATE	09/21/1962	TOTAL DEPTH	3061	PERF. 2955 - 2975	
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BERRY, MARTHA F.				WELL #:	9	RRCID ->	000021	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2892 - 2914	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	34	1	175	3	N	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	62	1	244	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BERRY, MARTHA F.				WELL #:	10	RRCID ->	000022	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 3068 - 3088	
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	46	1	178	3	N	-0-		-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	N	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	31	1	120	3	N	-0-		-0-
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BROWN, EDGAR A.				WELL #:	1	RRCID ->	000024	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2953 - 2971	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	113	1	584	3	N	-0-		-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	16	1	60	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CHILES, M. R., GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	000025	COMPL. DATE	11/13/1952	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2982 - 3042	
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	34	1	132	3	N	-0-		-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	41	1	210	3	N	-0-		-0-
11	180 N	57	-0-	-123	-0-	12	1	45	3	N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CHILES, M. R., GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	000026	COMPL. DATE	12/18/1952	TOTAL DEPTH	3029	PERF. 2996 - 3029	
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	144	1	552	3	N	-0-		-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	69	1	355	3	N	-0-		-0-
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	62	1	240	3	N	-0-		-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT		-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797										
CURTIS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938		
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	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	44 1	225 3	N	-0-	-0-
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	26 1	101 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CURTIS, SAM		WELL #: 3		RRCID -> 000029		COMPL. DATE 12/14/1959		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980		
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	28 1	110 3	N	-0-	-0-
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	10 1	48 3	N	-0-	-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	16 1	60 3	N	-0-	-0-
12	155 N	4	-0-	-151	-0-	4 3		N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 2		RRCID -> 000033		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOWARD, DELLA F.		WELL #: 1		RRCID -> 000034		COMPL. DATE 09/27/1953		TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209		
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	9 1	33 3	N	-0-	-0-
10	279 N	101	-0-	-178	-0-	16 1	85 3	N	-0-	-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	64 1	253 3	N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MANN, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 000038		COMPL. DATE 07/14/1957		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984		
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	66 1	257 3	N	-0-	-0-
10	341 N	228	-0-	-113	-0-	37 1	191 3	N	-0-	-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	87 1	339 3	N	-0-	-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000040		COMPL. DATE 06/01/1957		TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A		
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	82 1	315 3	N	-0-	-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	42 1	218 3	N	-0-	-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	66 1	258 3	N	-0-	-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 3	N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TATE, GORDON E.		WELL #: 4		RRCID -> 000046		COMPL. DATE 02/08/1954		TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	50 1	196 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT	-0-



BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE	
									CODE	CODE			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
-----													
USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850													
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
10		8 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11		2 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
-----													
WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
-----													
WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884													
09		14 N		-0-	-0-	-14	-0-	-0-			N	-0-	
10		93 N		-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-	
11		90 N		-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-	
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
-----													
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042													
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	96	3	N	-0-
10		62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	75	3	N	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-	-0-					N	-0-
-----													
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008													
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		31 N		-0-	-31	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----													
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993													
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	232	3	N	-0-
10		155 N	111	-0-	-44	-0-	-0-	18	1	93	3	N	-0-
11		150 N	141	-0-	-9	-0-	-0-	29	1	112	3	N	-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-	-0-					N	-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO								
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797		WELL #: 8		RRCID -> 000061		COMPL. DATE 10/25/1962		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	36	1	139	3	N	-0-					-0-
10	310 N	142	-0-	-168	-0-	23	1	119	3	N	-0-					-0-
11	300 N	216	-0-	-84	-0-	44	1	172	3	N	-0-					-0-
12	186 N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 11		RRCID -> 000064		COMPL. DATE 11/02/1962		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2023 - WELL PLUGGED 11/27/23																
-----																
TATE, GORDON E.		WELL #: 7		RRCID -> 030769		COMPL. DATE 08/14/1963		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	26	1	99	3	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #: 12		RRCID -> 030772		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946								
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	70	1	269	3	N	-0-					-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	28	1	143	3	N	-0-					-0-
11	150 N	88	-0-	-62	-0-	18	1	70	3	N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALDEN, R. C.		WELL #: 5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834								
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	3	N	-0-					-0-
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
THOMPSON, C. R., ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 031152		COMPL. DATE 09/26/1963		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054								
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	18	1	68	3	N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-					-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	N	-0-					-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877								
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//		07856 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FRIO							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.//		100797													
GOERING, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	033700	COMPL. DATE	07/17/1964	TOTAL DEPTH	2640	PERF. 2674 - 2690				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
O'QUINN, WEBSTER		WELL #:		3A	RRCID ->	166999	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2952 - 3002				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
ECHENROTH, ED H.		WELL #:		4	RRCID ->	167001	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	3318	PERF. 3166 - 3198				
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	91	1	351	3	N	-0-				-0-
10	248 N	192	-0-	-56	-0-	31	1	161	3	N	-0-				-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	57	1	222	3	N	-0-				-0-
12	434 N	13	-0-	-421	-0-	7	1	6	3	N	-0-				-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WILLIAMS, GEO, M.		WELL #:		21	RRCID ->	167005	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	3054	PERF. 2861 - 2891				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	57	-0-	57	57	11	1	46	3	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	80	-0-	80	137	4	1	76	3	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	82	-0-	82	219	82	3			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219					N	NO RPT				-0-
-----															
TATE, G. E.		WELL #:		8	RRCID ->	167332	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2990 - 3040				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
TATE, GORDON E.		WELL #:		9	RRCID ->	167333	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 3010 - 3050				
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	114	1	439	3	N	-0-				-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	3	N	-0-				-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	79	1	305	3	N	-0-				-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WILLIAMS, GEORGE M.		WELL #:		3	RRCID ->	185996	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 3033 - 3053				
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	3	N	-0-				-0-
10	217 N	81	-0-	-136	-0-	13	1	68	3	N	-0-				-0-
11	210 N	117	-0-	-93	-0-	24	1	93	3	N	-0-				-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT				-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO  
 TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797  
 WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	63	1	242	3	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	111	-0-	-75	-0-	18	1	93	3	N	-0-	-0-	-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	10	-0-	-300	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

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

09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	34	1	173	3	N	-0-	-0-	-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	46	1	178	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

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

09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	36	1	188	3	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	42	1	163	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459  
 BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

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

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN  
 TRACKER OIL & GAS, INC. 864035  
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	29
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014													

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	91
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	91
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014													

OIL AND GAS DIVISION

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	052861	COMPL. DATE	07/31/1971	TOTAL DEPTH	5460	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	201	RRCID ->	052935	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	5598	PERF. N/A						
09	3180 #	2963	-0-	-217	-0-	2963	3			Y	-0-					3
10	3286 #	2288	-0-	-998	-0-	2285	3	3	9	Y	3					6
11	3120 #	2441	-0-	-679	-0-	2441	3			Y	-0-					6
12	3069 #	2797	-0-	-272	-0-	2791	3	6	9	Y	5					11
01	3069 #	2855	-0-	-214	-0-	2852	3	3	9	Y	3					14
02	2871 #	2812	-0-	-59	-0-	2810	3	2	9	Y	2					16
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	6001	RRCID ->	055018	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5368 - 5387						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	5901	RRCID ->	056029	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	5510	PERF. N/A						
09	900 #	867	-0-	-33	-0-	867	3			Y	-0-					6
10	930 #	879	-0-	-51	-0-	879	3			Y	-0-					6
11	900 #	785	-0-	-115	-0-	784	3	1	9	Y	1					7
12	930 #	766	-0-	-164	-0-	763	3	3	9	Y	3					10
01	899 #	838	-0-	-61	-0-	838	3			Y	-0-					10
02	841 #	736	-0-	-105	-0-	735	3	1	9	Y	1					11
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	203	RRCID ->	150352	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	9941	PERF. 5402 - 5430						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	5902	RRCID ->	151604	COMPL. DATE	09/25/1994	TOTAL DEPTH	9277	PERF. 5262 - 5280						
09	1860 #	1498	-0-	-362	-0-	1498	3			Y	-0-					1
10	1891 #	1761	-0-	-130	-0-	1760	3	1	9	Y	1					2
11	1680 #	1395	-0-	-285	-0-	1395	3			Y	-0-					2
12	1550 #	1267	-0-	-283	-0-	1265	3	2	9	Y	2					4
01	1767 #	1132	-0-	-635	-0-	1131	3	1	9	Y	1					5
02	1653 #	867	-0-	-786	-0-	866	3	1	9	Y	1					6
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:	204	RRCID ->	152694	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 5319 - 5359						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8

-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL)			//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC			//CONT.//		273933							
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT			WELL #:		5903	RRCID ->	156075	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5277 - 5325
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
09		1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3			Y	-0-	1
10		2328 R	2328	-0-	-0-	-0-	2327 3		1 9	Y	1	2
11		2565 R	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3			Y	-0-	2
12		2767 R	2767	-0-	-0-	-0-	2765 3		2 9	Y	2	4
*01		3053 R	3053	-0-	-0-	-0-	3051 3		2 9	Y	2	6
02		2876 R	2876	-0-	-0-	-0-	2875 3		1 9	Y	1	7
-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL)			WELL #:		304	RRCID ->	162758	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 5390 - 5416
09		699 R	699	-0-	-0-	-0-	699 2			Y	-0-	7
10		1646 R	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2			Y	-0-	7
11		2265 R	2265	-0-	-0-	-0-	2263 2		2 9	Y	2	9
12		2556 R	2556	-0-	-0-	-0-	2553 2		3 9	Y	3	12
01		2559 R	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2			Y	-0-	12
02		2244 R	2244	-0-	-0-	-0-	2243 2		1 9	Y	1	13
-----												
BAGGETT, JOHN B. B			WELL #:		1	RRCID ->	165039	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	10163	PERF. 5314 - 5340
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT			WELL #:		6003	RRCID ->	165041	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 5342 - 5368
09		1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2			Y	-0-	8
10		1610 R	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2			Y	-0-	8
11		1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1149 2		2 9	Y	2	10
12		1240 #	982	-0-	-258	-0-	979 2		3 9	Y	3	13
01		1612 #	765	-0-	-847	-0-	765 2			Y	-0-	13
02		1508 #	630	-0-	-878	-0-	629 2		1 9	Y	1	14
-----												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT			WELL #:		6004	RRCID ->	199270	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	5536	PERF. 5388 - 5418
09		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-	9
10		201 R	201	-0-	-0-	-0-	200 3		1 9	N	1	10
11		203 R	203	-0-	-0-	-0-	200 3		3 9	N	3	13
12		231 R	231	-0-	-0-	-0-	227 3		4 9	N	4	17
01		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-	17
*02		180 R	180	-0-	-0-	-0-	179 3		1 9	N	1	18
-----												
BLAKEWAY (DIXON SAND)			08713 499		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT			
TEXOWA, LLC			850822									
TUMLINSON UNIT NO. 8			WELL #:		1	RRCID ->	114751	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	4895	PERF. 4470 - 4482
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	105	1	1647	2	N	-0-			-0-
10	1891 N	1316	-0-	-575	-0-	79	1	1237	2	N	-0-			-0-
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	123	1	1923	2	N	-0-			-0-
12	1798 N	1717	-0-	-81	-0-	103	1	1614	2	N	-0-			-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	86	1	1339	2	N	-0-			-0-
02	1914 N	1505	-0-	-409	-0-	90	1	1415	2	N	-0-			-0-
-----														
BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)			10440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 128518		COMPL. DATE 08/12/1988			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BONNE TERRE (REAGAN 9700)			10440 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 129281		COMPL. DATE 11/20/1988			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BONNE TERRE (9800)			10440 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 143064		COMPL. DATE 10/26/1992			TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BONNE TERRE (10400)			10440 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 144058		COMPL. DATE 01/23/1993			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 198501		COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONNE TERRE (10600)			10440 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN									
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:	160	RRCID ->	127409	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10538 - 10554					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #:	1 C	RRCID ->	128315	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10506 - 10557					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	214705	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12220	PERF.10464 - 10479					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BONNE TERRE (10770)			10440 770		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN									
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:	360 C	RRCID ->	127660	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11405	PERF.10730 - 11046					
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	129746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10726 - 10746					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	146074	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10735 - 10755					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
BONNE TERRE (10770)		//CONT.//		10440 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		260	RRCID ->	148720	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	11415	PERF.	10726	- 10736	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150339	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10772	- 10780	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
BONNE TERRE (10970)				10440 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
TEXACO FEE GAS UNIT		WELL #:		360 T	RRCID ->	127872	COMPL. DATE	06/06/1988	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	10730	- 11046	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
BONNE TERRE (11750)				10440 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
SCOTT FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	191754	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11746	- 11766	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
BRACERO, N.E. (OLMOS)				11176 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
RETAMA OIL CORPORATION				703485										
H&F PROPERTIES 38-37		WELL #:		3-C	RRCID ->	136630	COMPL. DATE	12/06/1990	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
BRAZIL (WILCOX)				11575 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		2	RRCID ->	241828	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	9134	- 9154	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRAZIL (WILCOX)		//CONT.//		11575 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN								
WAGNER OIL COMPANY				891175											
BAKER EST.				WELL #:	1	RRCID ->	000081	COMPL. DATE	08/09/1952	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	9155 - 9168		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER)				11581 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
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	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351											
BEINHORN RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	252820	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8920 - 11585		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	68 7		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	1H	RRCID ->	253223	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	12306	PERF.	7790 - 10600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	4837	-0-	4837	5346		247 1	590 2	Y	3636	3264 0		4 7	374	
10	14B2 EXT	814	-0-	814	6160		4000 9	334 2	Y	206	560 0			20	
11	6577 X	417	-0-	-6160	-0-		253 1	83 2	Y	53	69 0			4	
12	806 X	270	-0-	-536	-0-		227 9	2 2	Y	1	5 0			-0-	
01	806 X	185	-0-	-621	-0-		276 1	3 2	Y	5	5 0			-0-	
02	754 X	125	-0-	-629	-0-		58 9							-0-	
							267 1								
							1 9								
							176 1								
							6 9								
							125 1		Y	-0-					-0-

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		330 N	286	-0-	-44	-0-	283 1	3 9	Y	3	3 0		-0-
10		341 N	291	-0-	-50	-0-	284 1	4 2	Y	3	3 0		-0-
							3 9						
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 1		Y	-0-			-0-
12		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 1		Y	-0-			-0-
01		279 N	204	-0-	-75	-0-	204 1		Y	-0-			-0-
02		290 N	143	-0-	-147	-0-	143 1		Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094													
09		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	319 1	1348 2	Y	138	142 0	8 7	7
							152 9						
10		959 N	959	-0-	-0-	-0-	328 1	552 2	Y	72	77 0		2
							79 9						
11		630 N	330	-0-	-300	-0-	330 1		Y	-0-	2 0		-0-
12		651 N	331	-0-	-320	-0-	325 1	6 2	Y	-0-			-0-
01		651 N	524	-0-	-127	-0-	295 1	181 2	Y	40	38 0		2
							4 4	44 9					
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	342 1	33 2	Y	10	12 0		-0-
							11 9						
-----													
FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512													
09		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	465 1	568 2	Y	78	77 0		16
							86 9						
10		1147 N	978	-0-	-169	-0-	265 1	596 2	Y	106	109 0		13
							117 9						
11		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	150 1	777 2	Y	100	95 0		18
							110 9						
12		1147 N	1109	-0-	-38	-0-	245 1	714 2	Y	136	141 0		13
							150 9						
01		1147 X	1110	-0-	-37	-0-	190 1	795 2	Y	114	108 0		19
							125 9						
02		1073 X	1060	-0-	-13	-0-	112 1	821 2	Y	115	110 0		24
							127 9						
-----													
FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 7		108
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110													
09		3000 N	3266	-0-	266	266	246 1	2411 2	Y	554	528 0		26
							609 9						
10		608 N	342	-0-	-266	-0-	244 1	83 2	Y	14	40 0		-0-
							15 9						
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	249 1	21 2	Y	-0-			-0-
12		558 X	244	-0-	-314	-0-	244 1		Y	-0-			-0-
01		558 X	233	-0-	-325	-0-	233 1		Y	-0-			-0-
02		522 X	260	-0-	-262	-0-	260 1		Y	-0-			-0-





-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	284	1	643	2	Y	33	36	0		3
						36	9								
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	285	1	439	2	Y	49	47	0		5
						54	9								
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	307	1	351	2	Y	41	43	0		3
						45	9								
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	280	1	478	2	Y	88	87	0		4
						97	9								
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	174	1	516	2	Y	95	91	0		8
						105	9								
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	128	1	432	2	Y	78	79	0		7
						86	9								
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000															
09	720 N	400	-0-	-320	-0-	390	1	3	2	Y	6	36	0	10 7	-0-
						7	9								
10	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	304	1	802	2	Y	1410	1255	0		155
						1	4	1551	9						
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	401	1	791	2	Y	594	44	0	646 1	59
						1	4	653	9						
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	430	1	626	2	Y	467	275	0	201 1	50
						514	9								
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	343	1	845	2	Y	516	510	0		56
						24	4	568	9						
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	432	1	738	2	Y	380	352	0	21 1	63
						1	4	418	9						
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103															
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	271	1	1059	2	Y	116	126	0	9 7	10
						128	9								
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	282	1	1323	2	Y	58	63	0		5
						64	9								
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	267	1	1117	2	Y	129	122	0		12
						142	9								
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	269	1	1151	2	Y	141	136	0		17
						155	9								
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	208	1	1070	2	Y	145	143	0		19
						160	9								
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	192	1	971	2	Y	136	139	0		16
						150	9								
-----															
FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WORTHY 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	6 1	6143 2	Y	144	150 1	13 7	47
							158 9						
10		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	7 1	6299 2	Y	161	171 1		37
							177 9						
11		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	8 1	7140 2	Y	197	206 1		28
							217 9						
12		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	8 1	6961 2	Y	194	165 1		57
							213 9						
01		7564 X	7053	-0-	-511	-0-	5 1	6822 2	Y	205	178 1		84
							226 9						
02		7134 X	6512	-0-	-622	-0-	5 1	6281 2	Y	205	236 1		53
							226 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802													
09		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	317 1	2986 2	Y	519	566 0	23 7	25
							1 4	571 9					
10		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	353 1	3793 2	Y	670	676 0		19
							1 4	737 9					
11		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	360 1	3628 2	Y	536	541 0		14
							2 4	590 9					
12		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	325 1	2808 2	Y	255	260 0		9
							4 4	281 9					
01		2697 X	2185	-0-	-512	-0-	206 1	1392 2	Y	503	490 0		22
							34 4	553 9					
02		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	322 1	2019 2	Y	1125	1105 0		42
							29 4	1238 9					

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552													
09		2460 X	2185	-0-	-275	-0-	1895 1	290 9	Y	264	265 0	19 7	7
							1 4	264 9	Y	240	240 0		7
10		2542 X	2346	-0-	-196	-0-	2082 1	264 9	Y	240	240 0		7
							1 4	737 9					
11		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	2251 1	1092 2	Y	217	216 0		8
							239 9						
12		2542 X	2078	-0-	-464	-0-	1805 1	273 9	Y	248	248 0		8
							1 4	167 2	Y	439	428 0		19
01		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2060 1	483 9					
							2 4	483 9					
02		2378 X	1970	-0-	-408	-0-	1633 1	28 2	Y	281	291 0		9
							309 9						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223													
09		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	8 1	1788 2	Y	203	209 0	2 7	11
							1 4	223 9					
10		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	11 1	1948 2	Y	226	228 0		9
							1 4	249 9					
11		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	7 1	1901 2	Y	208	210 0		7
							229 9						
12		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	8 1	1970 2	Y	227	222 0		12
							3 4	250 9					
01		2108 N	2018	-0-	-90	-0-	9 1	1712 2	Y	268	257 0		23
							2 4	295 9					
02		1972 N	1906	-0-	-66	-0-	8 1	1624 2	Y	248	257 0		14
							1 4	273 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
09		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	18 1	3888 2	Y	742	755 0	32 7		39
							2 4	816 9						
10		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	22 1	4054 2	Y	762	770 0			31
							1 4	838 9						
11		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	15 1	4016 2	Y	756	762 0			25
							1 4	832 9						
12		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	16 1	4044 2	Y	768	753 0			40
							6 4	845 9						
01		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	20 1	3864 2	Y	808	780 0			68
							5 4	889 9						
02		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	17 1	3583 2	Y	741	767 0			42
							3 4	815 9						
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843														
09		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	3 1	7041 2	Y	267	254 1	10 7		31
							1 4	294 9						
10		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	1 1	7304 2	Y	285	288 1			28
							3 4	314 9						
11		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	1 1	7021 2	Y	281	291 1			18
							1 4	309 9						
12		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	1 1	7009 2	Y	316	291 1			43
							1 4	348 9						
01		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	2 1	6916 2	Y	311	320 1			34
							6 4	342 9						
02		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	54 1	6343 2	Y	303	304 1			33
							4 4	333 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633														
09		5490 X	5379	-0-	-111	-0-	48 1	4855 2	Y	426	449 0	20 7		39
							7 4	469 9						
10		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	49 1	5099 2	Y	471	477 0			33
							18 4	518 9						
11		5490 X	5285	-0-	-205	-0-	44 1	4726 2	Y	466	470 0			29
							2 4	513 9						
12		5673 X	5469	-0-	-204	-0-	45 1	4855 2	Y	429	426 0			32
							97 4	472 9						
01		6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	55 1	5642 2	Y	477	474 0			35
							79 4	525 9						
02		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	49 1	4947 2	Y	410	416 0			29
							45 4	451 9						
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693														
09		8640 X	6695	-0-	-1945	-0-	25 1	6570 2	Y	91	88 1	6 7		19
							100 9							
10		8091 X	6810	-0-	-1281	-0-	20 1	6661 2	Y	117	118 1			18
							129 9							
11		7320 X	6527	-0-	-793	-0-	17 1	6369 2	Y	128	125 1			21
							141 9							
12		7564 X	6490	-0-	-1074	-0-	14 1	6327 2	Y	135	131 1			25
							149 9							
01		7564 X	6308	-0-	-1256	-0-	9 1	6148 2	Y	137	123 1			39
							151 9							
02		6467 X	6343	-0-	-124	-0-	14 1	6167 2	Y	146	146 1			39
							1 4	161 9						



-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873																	
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			
-----																	
09		2592 N	2496	-0-	-96	-0-	21	1	2395	2	Y	70	77	0	4	7	53
							3	4	77	9							
10		2790 X	2139	-0-	-651	-0-	20	1	2050	2	Y	61	76	0			38
							2	4	67	9							
11		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	26	1	2597	2	Y	101	47	0			92
							5	4	111	9							
12		2790 X	2383	-0-	-407	-0-	24	1	2266	2	Y	81	129	0			44
							4	4	89	9							
01		2945 X	2599	-0-	-346	-0-	22	1	2507	2	Y	59	72	0			31
							5	4	65	9							
02		2639 X	2410	-0-	-229	-0-	22	1	2288	2	Y	86	76	0			41
							5	4	95	9							
-----																	
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403																	
-----																	
09		2130 X	2035	-0-	-95	-0-	398	1	1195	2	Y	402	449	0	28	7	19
							442	9									
10		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	428	1	2788	2	Y	574	577	0			16
							631	9									
11		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	432	1	2232	2	Y	434	438	0			12
							1	4	477	9							
12		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	389	1	2239	2	Y	124	132	0			4
							3	4	136	9							
01		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	352	1	2714	2	Y	99	99	0			4
							66	4	109	9							
02		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	312	1	3409	2	Y	173	171	0			6
							49	4	190	9							
-----																	
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788																	
-----																	
09		4800 X	4698	-0-	-102	-0-	23	1	4385	2	Y	264	271	0	13	7	22
							290	9									
10		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	35	1	5968	2	Y	175	181	0			16
							193	9									
11		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	34	1	5451	2	Y	258	249	0			25
							284	9									
12		4960 X	2904	-0-	-2056	-0-	19	1	2736	2	Y	135	144	0			16
							149	9									
01		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	46	1	6550	2	Y	363	332	0			47
							3	4	399	9							
02		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	36	1	5705	2	Y	327	335	0			39
							1	4	360	9							
-----																	
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837																	
-----																	
09		3870 X	3595	-0-	-275	-0-	261	1	3101	2	Y	208	204	0	23	7	17
							4	4	229	9							
10		3999 X	2746	-0-	-1253	-0-	270	1	2191	2	Y	239	233	0			23
							22	4	263	9							
11		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	288	1	3325	2	Y	272	277	0			18
							3	4	299	9							
12		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	213	1	3596	2	Y	309	309	0			18
							5	4	340	9							
01		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	199	1	3520	2	Y	274	268	0			24
							2	4	301	9							
02		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	231	1	3229	2	Y	346	333	0			37
							1	4	381	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	3810 X	3601	-0-	-209	-0-	330 4	1 4	3035 232	2 9	Y	211	210 0	38 7	17	
10	3937 X	2575	-0-	-1362	-0-	321 20	1 4	1984 250	2 9	Y	227	222 0		22	
11	3810 X	3369	-0-	-441	-0-	314 3	1 4	2861 191	2 9	Y	174	184 0		12	
12	3937 X	3853	-0-	-84	-0-	271 5	1 4	3293 284	2 9	Y	258	255 0		15	
01	3937 X	2978	-0-	-959	-0-	239 2	1 4	2532 205	2 9	Y	186	185 0		16	
02	3480 X	3009	-0-	-471	-0-	230 1	1 4	2511 267	2 9	Y	243	233 0		26	
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103															
09	3960 X	3695	-0-	-265	-0-	231 4	1 4	3038 422	2 9	Y	384	372 0	69 7	31	
10	4030 X	2845	-0-	-1185	-0-	294 21	1 4	2027 503	2 9	Y	457	444 0		44	
11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	304 3	1 4	3318 558	2 9	Y	507	517 0		34	
12	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	234 5	1 4	3375 655	2 9	Y	595	594 0		35	
01	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	199 3	1 4	3828 472	2 9	Y	429	427 0		37	
02	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	227 1	1 4	4089 567	2 9	Y	515	498 0		54	
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503															
09	2370 X	2282	-0-	-88	-0-	318 243	1 9	1721 2602	2 9	Y	221	262 0		10	
10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	341 551	1 9	2602 3188	2 9	Y	501	497 0		14	
11	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	341 2	1 4	3188 638	2 9	Y	580	579 0		15	
12	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	325 5	1 4	3423 383	2 9	Y	348	351 0		12	
01	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	239 58	1 4	2420 232	2 9	Y	211	214 0		9	
02	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	337 40	1 4	2784 376	2 9	Y	342	338 0		13	
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813															
09	2250 X	2160	-0-	-90	-0-	319 355	1 9	1486 1859	2 9	Y	323	371 0	21 7	15	
10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	338 547	1 9	1859 2007	2 9	Y	497	498 0		14	
11	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	347 1	1 4	2007 510	2 9	Y	464	466 0		12	
12	2325 X	2176	-0-	-149	-0-	335 2	1 4	1590 249	2 9	Y	226	230 0		8	
01	2325 X	1350	-0-	-975	-0-	220 23	1 4	960 147	2 9	Y	134	136 0		6	
02	2175 X	607	-0-	-1568	-0-	334 3	1 4	222 48	2 9	Y	44	48 0		2	

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		T. A.	36	-0-	-0-	36	36	29	2	7	9	Y	6	6	0		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-				-0-
-----																	
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133																	
09		2550 X	2235	-0-	-315	-0-	170	1	1971	2	Y	85	88	1	8	7	27
								94									
10		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-						Y	-0-				27
11		2550 X	526	-0-	-2024	-0-	515	2	11	9	Y	10					37
12		6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	253	1	6307	2	Y	214	196	1			55
								235									
01		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	274	1	3123	2	Y	113	154	1			14
								124									
02		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	269	1	3629	2	Y	118	109	1			23
								130									
-----																	
STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093																	
09		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	448	1	3045	2	Y	672	689	0	28	7	34
								6									
10		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	471	1	3112	2	Y	661	640	0			55
								18									
11		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	399	1	2694	2	Y	557	580	0			32
								5									
12		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	484	1	3140	2	Y	920	859	0			93
								22									
01		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	365	1	2918	2	Y	584	645	0			32
								37									
02		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	338	1	3655	2	Y	820	793	0			59
								115									
-----																	
STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208																	
09		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	227	1	1540	2	Y	772	782	0	24	7	39
								3									
10		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	272	1	1797	2	Y	703	683	0			59
								11									
11		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	283	1	1909	2	Y	576	602	0			33
								3									
12		2139 X	1442	-0-	-697	-0-	100	1	646	2	Y	628	597	0			64
								5									
01		2139 X	1782	-0-	-357	-0-	129	1	1027	2	Y	557	591	0			30
								13									
02		2001 X	1189	-0-	-812	-0-	297	1	524	2	Y	320	327	0			23
								16									
-----																	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	3000 N	3142	-0-	142	142	340	1 2313	5 4 484	2 9	Y	440	448	0 10	7	22
10	3100 N	3008	-0-	-92	50	318	1 2099	12 4 579	2 9	Y	526	504	0		44
11	2401 N	2351	-0-	-50	-0-	256	1 1732	3 4 360	2 9	Y	327	352	0		19
12	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	219	1 1423	10 4 365	2 9	Y	332	317	0		34
01	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	149	1 1190	15 4 928	2 9	Y	844	832	0		46
02	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	291	1 908	29 4 795	2 9	Y	723	717	0		52
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400															
09	16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	6	1 15950	2 4 461	2 9	Y	419	383	1 21	7	49
10	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	2	1 15366	5 4 466	2 9	Y	424	431	1		42
11	13800 X	13216	-0-	-584	-0-	2	1 12785	3 4 426	2 9	Y	387	404	1		25
12	14260 X	10722	-0-	-3538	-0-	1	1 10309	2 4 410	2 9	Y	373	347	1		51
01	14260 X	6021	-0-	-8239	-0-	2	1 5784	5 4 230	2 9	Y	209	237	1		23
02	13340 X	1989	-0-	-11351	-0-	16	1 1892	1 4 80	2 9	Y	73	88	1		8
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083															
09	5970 X	4941	-0-	-1029	-0-	189	1 4335	417 9	2 9	Y	379	375	0 3	7	39
10	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	153	1 5604	604 9	2 9	Y	549	535	0		53
11	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	186	1 4565	568 9	2 9	Y	516	529	0		40
12	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	289	1 4990	1 4 568	2 9	Y	516	532	0		24
01	6169 X	5693	-0-	-476	-0-	211	1 4887	1 4 594	2 9	Y	540	519	0		45
02	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	152	1 5600	1 4 704	2 9	Y	640	629	0		56
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995															
09	3930 X	3649	-0-	-281	-0-	239	1 3189	221 9	2 9	Y	201	211	0 16	7	17
10	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	248	1 3322	1548 9	2 9	Y	1407	1293	0		131
11	3690 X	3225	-0-	-465	-0-	229	1 1947	1049 9	2 9	Y	954	993	0		92
12	3813 X	3396	-0-	-417	-0-	203	1 2040	1153 9	2 9	Y	1048	1016	0		124
01	4061 X	3443	-0-	-618	-0-	177	1 2001	1 4 1264	2 9	Y	1149	1125	0		148
02	3799 X	3471	-0-	-328	-0-	180	1 1990	1301 9	2 9	Y	1183	1191	0		140

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7 1	7101 2	Y	102	100 1	8 7		36
							112 9							
10		7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	8 1	7271 2	Y	117	127 1			26
							129 9							
11		7110 X	6971	-0-	-139	-0-	8 1	6839 2	Y	113	123 1			16
							124 9							
12		7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	8 1	7233 2	Y	149	121 1			44
							164 9							
01		7347 X	7248	-0-	-99	-0-	5 1	7090 2	Y	139	126 1			57
							153 9							
02		6873 X	5974	-0-	-899	-0-	5 1	5824 2	Y	132	155 1			34
							145 9							
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847														
09		14190 X	13086	-0-	-1104	-0-	12 1	12901 2	Y	157	151 1	9 7		56
							173 9							
10		14198 X	13775	-0-	-423	-0-	14 1	13575 2	Y	169	187 1			38
							186 9							
11		13170 X	12571	-0-	-599	-0-	14 1	12384 2	Y	157	173 1			22
							173 9							
12		13795 X	12069	-0-	-1726	-0-	13 1	11854 2	Y	184	152 1			54
							202 9							
01		13764 X	9862	-0-	-3902	-0-	6 1	9690 2	Y	151	143 1			62
							166 9							
02		12876 X	9351	-0-	-3525	-0-	7 1	9182 2	Y	147	171 1			38
							162 9							
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088														
09		4920 X	4311	-0-	-609	-0-	476 1	3761 2	Y	52	58 0	2 7		4
							17 4							
10		4867 X	2591	-0-	-2276	-0-	423 1	2097 2	Y	63	63 0			4
							2 4							
11		4410 X	1576	-0-	-2834	-0-	424 1	1099 2	Y	48	49 0			3
							53 9							
12		4557 X	957	-0-	-3600	-0-	299 1	628 2	Y	27	28 0			2
							30 9							
01		4464 X	1039	-0-	-3425	-0-	344 1	659 2	Y	30	30 0			2
							3 4							
02		4176 X	1204	-0-	-2972	-0-	358 1	813 2	Y	29	28 0			3
							1 4							
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848														
09		6540 X	5316	-0-	-1224	-0-	488 1	4573 2	Y	213	211 0	5 7		16
							21 4							
10		6758 X	6460	-0-	-298	-0-	516 1	5720 2	Y	198	201 0			13
							6 4							
11		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	506 1	5265 2	Y	172	173 0			12
							189 9							
12		6107 X	4725	-0-	-1382	-0-	369 1	4207 2	Y	135	135 0			12
							149 9							
01		7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	571 1	6803 2	Y	227	224 0			15
							30 4							
02		6032 X	6022	-0-	-10	-0-	504 1	5357 2	Y	142	144 0			13
							5 4							

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	505 1	6011 2	27 4	154 9	Y	140	138 0	3 7	10	
10		6603 X	4683	-0-	-1920	-0-	496 1	4084 2	4 4	99 9	Y	90	94 0		6	
11		6390 X	3103	-0-	-3287	-0-	471 1	2569 2	63 9		Y	57	59 0		4	
12		6913 X	3028	-0-	-3885	-0-	513 1	2457 2	58 9		Y	53	52 0		5	
01		6913 X	2744	-0-	-4169	-0-	432 1	2247 2	10 4	55 9	Y	50	52 0		3	
02		6467 X	2701	-0-	-3766	-0-	451 1	2204 2	2 4	44 9	Y	40	39 0		4	
-----																
STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738																
09		8790 X	7656	-0-	-1134	-0-	29 1	7542 2	85 9		Y	77	77 1	9 7	16	
10		9083 X	7865	-0-	-1218	-0-	23 1	7730 2	112 9		Y	102	102 1		16	
11		8790 X	8045	-0-	-745	-0-	21 1	7904 2	120 9		Y	109	107 1		18	
12		9083 X	8885	-0-	-198	-0-	19 1	8712 2	154 9		Y	140	132 1		26	
01		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	15 1	10833 2	175 9		Y	159	140 1		45	
02		7772 X	1431	-0-	-6341	-0-	3 1	1399 2	29 9		Y	26	64 1		7	
-----																
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878																
09		9330 X	9250	-0-	-80	-0-	35 1	9131 2	84 9		Y	76	79 1	25 7	16	
10		10044 X	9561	-0-	-483	-0-	28 1	9404 2	129 9		Y	117	115 1		18	
11		9720 X	8178	-0-	-1542	-0-	21 1	8037 2	120 9		Y	109	109 1		18	
12		10044 X	9111	-0-	-933	-0-	19 1	8936 2	156 9		Y	142	134 1		26	
01		9548 X	8630	-0-	-918	-0-	12 1	8482 2	136 9		Y	124	115 1		35	
02		8932 X	7624	-0-	-1308	-0-	16 1	7476 2	1 4	131 9	Y	119	122 1		32	
-----																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542																
09		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	22 1	6069 2	492 9		Y	447	448 0	9 7	15	
10		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	22 1	6208 2	519 9		Y	472	472 0		15	
11		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	20 1	5790 2	5 4	342 9	Y	311	315 0		11	
12		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	22 1	6187 2	14 4	411 9	Y	374	371 0		14	
01		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	20 1	6189 2	12 4	397 9	Y	361	362 0		13	
02		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	32 1	5712 2	6 4	404 9	Y	367	369 0		11	







-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		990 X	493	-0-	-497	-0-	233 1	149 2	Y	88	97 0	10 7	6
							14 4	97 9					
10		2077 X	994	-0-	-1083	-0-	254 1	454 2	Y	249	246 0		9
							12 4	274 9					
11		2010 X	1566	-0-	-444	-0-	248 1	789 2	Y	481	471 0		19
							529 9						
12		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	224 1	975 2	Y	677	667 0		29
							10 4	745 9					
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	181 1	443 2	Y	383	396 0		16
							18 4	421 9					
02		1015 N	616	-0-	-399	-0-	162 1	212 2	Y	204	210 0		10
							18 4	224 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329													
09		3810 X	2508	-0-	-1302	-0-	191 1	1780 2	Y	338	334 0	21 7	22
							165 4	372 9					
10		3937 X	1612	-0-	-2325	-0-	207 1	1027 2	Y	320	330 0		12
							26 4	352 9					
11		3810 X	3117	-0-	-693	-0-	216 1	2459 2	Y	402	398 0		16
							442 9						
12		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	211 1	2976 2	Y	322	324 0		14
							29 4	354 9					
01		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	216 1	3020 2	Y	364	363 0		15
							123 4	400 9					
02		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	206 1	2680 2	Y	360	358 0		17
							226 4	396 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502													
09		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	117 1	3575 2	Y	836	801 0	19 7	53
							332 4	920 9					
10		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	131 1	3887 2	Y	759	784 0		28
							100 4	835 9					
11		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	169 1	3932 2	Y	621	624 0		25
							1 4	683 9					
12		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	190 1	3986 2	Y	666	662 0		29
							39 4	733 9					
01		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	226 1	3834 2	Y	622	625 0		26
							156 4	684 9					
02		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	258 1	3101 2	Y	518	519 0		25
							261 4	570 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479													
09		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	160 1	2861 2	Y	454	440 0	14 7	29
							265 4	499 9					
10		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	172 1	3231 2	Y	469	481 0		17
							83 4	516 9					
11		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	201 1	2989 2	Y	500	497 0		20
							1 4	550 9					
12		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	209 1	3095 2	Y	547	543 0		24
							31 4	602 9					
01		4061 X	3980	-0-	-81	-0-	175 1	3110 2	Y	516	518 0		22
							127 4	568 9					
02		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	155 1	2864 2	Y	485	484 0		23
							241 4	534 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	135 1	3164 2	Y	533	519 0	10 7		34
							294 4	586 9						
10		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	197 1	3458 2	Y	637	647 0			24
							89 4	701 9						
11		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	264 1	3280 2	Y	638	637 0			25
							1 4	702 9						
12		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	260 1	3867 2	Y	767	759 0			33
							38 4	844 9						
01		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	241 1	3926 2	Y	845	842 0			36
							160 4	930 9						
02		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	176 1	2794 2	Y	665	669 0			32
							236 4	732 9						
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492														
09		18900 X	14946	-0-	-3954	-0-	57 1	14759 2	Y	118	118 1	26 7		25
							130 9							
10		18414 X	14058	-0-	-4356	-0-	42 1	13849 2	Y	152	153 1			24
							167 9							
11		17220 X	13764	-0-	-3456	-0-	36 1	13556 2	Y	156	154 1			26
							172 9							
12		17019 X	15590	-0-	-1429	-0-	33 1	15348 2	Y	190	181 1			35
							209 9							
01		16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	23 1	16181 2	Y	250	214 1			71
							275 9							
02		14442 X	13624	-0-	-818	-0-	29 1	13332 2	Y	238	245 1			64
							1 4	262 9						
-----														
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719														
09		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	408 1	1290 2	Y	430	436 0	18 7		27
							473 9							
10		2728 N	2313	-0-	-415	-0-	377 1	1321 2	Y	559	532 0			54
							615 9							
11		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	400 1	1276 2	Y	564	547 0			71
							620 9							
12		2232 N	1070	-0-	-1162	-0-	179 1	551 2	Y	309	348 0			32
							340 9							
01		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	402 1	1464 2	Y	703	645 0			90
							773 9							
02		2233 N	2116	-0-	-117	-0-	303 1	1231 2	Y	529	543 0			76
							582 9							
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612														
09		7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	3 1	7412 2	Y	281	278 1	9 7		32
							1 4	309 9						
10		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	1 1	7529 2	Y	288	291 1			29
							3 4	317 9						
11		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	1 1	7266 2	Y	291	301 1			19
							1 4	320 9						
12		8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	1 1	7601 2	Y	378	346 1			51
							1 4	416 9						
01		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	2 1	7464 2	Y	369	380 1			40
							7 4	406 9						
02		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	57 1	6751 2	Y	350	352 1			38
							4 4	385 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
WORTHY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	4 1	10195 2	Y	244	269 1		31
							1 4	268 9					
10		10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	1 1	9686 2	Y	342	339 1		34
							3 4	376 9					
11		9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	1 1	9098 2	Y	328	341 1		21
							2 4	361 9					
12		9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	1 1	9280 2	Y	361	333 1		49
							2 4	397 9					
01		9486 X	8731	-0-	-755	-0-	2 1	8364 2	Y	325	339 1		35
							7 4	358 9					
02		8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	72 1	8465 2	Y	351	348 1		38
							5 4	386 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459													
09		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	259 1	3051 2	Y	561	568 0	10 7	16
							1 4	617 9					
10		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	301 1	3134 2	Y	661	660 0		17
							7 4	727 9					
11		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	239 1	2985 2	Y	694	688 0		23
							763 9						
12		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	246 1	3312 2	Y	666	676 0		13
							6 4	733 9					
01		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	227 1	3199 2	Y	636	627 0		22
							20 4	700 9					
02		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	258 1	2937 2	Y	579	587 0		14
							38 4	637 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158													
09		5550 X	3495	-0-	-2055	-0-	217 1	2732 2	Y	495	497 0	8 7	14
							1 4	545 9					
10		5146 X	3423	-0-	-1723	-0-	265 1	2563 2	Y	536	536 0		14
							5 4	590 9					
11		4800 X	3321	-0-	-1479	-0-	243 1	2500 2	Y	525	522 0		17
							578 9						
12		4774 X	3652	-0-	-1122	-0-	247 1	2831 2	Y	516	523 0		10
							6 4	568 9					
01		4774 X	4564	-0-	-210	-0-	211 1	3579 2	Y	683	669 0		24
							23 4	751 9					
02		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	259 1	2889 2	Y	553	564 0		13
							37 4	608 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298													
09		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	261 1	3107 2	Y	644	655 0		18
							1 4	708 9					
10		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	305 1	3377 2	Y	644	645 0		17
							7 4	708 9					
11		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	241 1	3211 2	Y	729	722 0		24
							802 9						
12		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	254 1	3629 2	Y	754	763 0		15
							7 4	829 9					
01		3224 X	2619	-0-	-605	-0-	208 1	1978 2	Y	382	384 0		13
							13 4	420 9					
02		3016 X	2235	-0-	-781	-0-	250 1	1626 2	Y	307	313 0		7
							21 4	338 9					



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		7590 X	4522	-0-	-3068	-0-	22 1	4243 2	Y	234	232 1	13 7		73
							257 9							
10		7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			Y	-0-				73
11		7650 X	1307	-0-	-6343	-0-	1272 2	35 9	Y	32				105
12		13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	51 1	12730 2	Y	556	517 1			144
							612 9							
01		7905 X	7859	-0-	-46	-0-	58 1	7348 2	Y	412	506 1			50
							453 9							
02		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	53 1	7718 2	Y	428	394 1			84
							471 9							
-----														
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733														
-----														
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	153 2	318 9	N	289	352 1	17 7		170
10		465 N	400	-0-	-65	-0-	37 2	363 9	N	330	360 1			140
11		600 N	431	-0-	-169	-0-	49 2	382 9	N	347	363 1			124
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	544 2	398 9	N	362	364 1			122
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	736 2	342 9	N	311	349 1			84
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	440 2	217 9	N	197	179 1			102
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003														
-----														
09		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	274 1	5221 2	Y	445	474 0	14 7		40
							7 4	490 9						
10		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	288 1	5683 2	Y	584	583 0			41
							20 4	642 9						
11		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	268 1	5578 2	Y	608	611 0			38
							2 4	669 9						
12		6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	258 1	5419 2	Y	577	572 0			43
							108 4	635 9						
01		5983 X	5816	-0-	-167	-0-	213 1	4971 2	Y	511	516 0			38
							70 4	562 9						
02		5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	244 1	4947 2	Y	498	501 0			35
							45 4	548 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143														
-----														
09		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	50 1	5055 2	Y	547	569 0	19 7		50
							7 4	602 9						
10		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	50 1	5230 2	Y	582	591 0			41
							18 4	640 9						
11		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	45 1	4832 2	Y	602	605 0			38
							2 4	662 9						
12		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	45 1	4914 2	Y	563	559 0			42
							98 4	619 9						
01		5673 X	5388	-0-	-285	-0-	45 1	4676 2	Y	546	548 0			40
							66 4	601 9						
02		5307 X	5231	-0-	-76	-0-	45 1	4548 2	Y	543	545 0			38
							41 4	597 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	27	25	0	2
						30	9							
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	17	18	0	1
						19	9							
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
12	124 N	13	-0-	-111	-0-	1	1	9	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	426	2	Y	163	146	0	17
						179	9							
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	88	1	461	2	Y	138	140	0	15
						152	9							
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922														
09	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	13	1	14273	2	Y	178	161	1	63
						196	9							
10	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	14	1	13728	2	Y	181	203	1	41
						199	9							
11	12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	14	1	12205	2	Y	186	201	1	26
						205	9							
12	12577 X	12577	-0-	-0-	-0-	14	1	12346	2	Y	197	165	1	58
						217	9							
01	12493 X	12163	-0-	-330	-0-	8	1	11917	2	Y	216	185	1	89
						238	9							
02	11687 X	9754	-0-	-1933	-0-	8	1	9540	2	Y	187	228	1	48
						206	9							
-----														
CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779														
09	3480 X	3324	-0-	-156	-0-	306	1	2950	2	N	62	47	7	201
						68	9							
10	3596 X	3036	-0-	-560	-0-	326	1	2649	2	N	55	182	1	74
						61	9							
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	276	1	2873	2	N	42			116
						46	9							
12	3441 X	2901	-0-	-540	-0-	545	1	2265	2	N	83			199
						91	9							
01	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	465	1	3003	2	N	58			257
						64	9							
02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	271	1	3377	2	N	61			318
						67	9							
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139														
09	2760 X	2346	-0-	-414	-0-	11	1	2134	2	Y	183	188	0	15
						201	9							
10	2852 X	2751	-0-	-101	-0-	16	1	2614	2	Y	110	115	0	10
						121	9							
11	2760 X	2498	-0-	-262	-0-	15	1	2322	2	Y	146	142	0	14
						161	9							
12	2852 X	1328	-0-	-1524	-0-	8	1	1237	2	Y	75	80	0	9
						83	9							
01	2666 X	2433	-0-	-233	-0-	16	1	2248	2	Y	153	142	0	20
						1	4	168	9					
02	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	16	1	2584	2	Y	181	180	0	21
						199	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	393 1	3451 2	Y	424	441 0	16 7		38
							5 4	466 9						
10		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	393 1	3399 2	Y	446	452 0			32
							12 4	491 9						
11		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	404 1	3298 2	Y	481	483 0			30
							1 4	529 9						
12		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	348 1	3630 2	Y	490	484 0			36
							72 4	539 9						
01		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	300 1	3414 2	Y	448	451 0			33
							48 4	493 9						
02		3973 X	3712	-0-	-261	-0-	323 1	2945 2	Y	379	385 0			27
							27 4	417 9						
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097														
09		3240 X	1875	-0-	-1365	-0-	196 1	1414 2	Y	241	249 0	8 7		26
							265 9							
10		3317 X	2341	-0-	-976	-0-	258 1	1791 2	Y	265	267 0			24
							292 9							
11		2910 X	2476	-0-	-434	-0-	260 1	1777 2	Y	399	364 0			59
							439 9							
12		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	220 1	2934 2	Y	302	336 0			25
							332 9							
01		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	143 1	2759 2	Y	209	210 0			24
							45 4	230 9						
02		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	238 1	2909 2	Y	240	228 0			36
							59 4	264 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408														
09		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	324 1	2862 2	Y	141	139 0	26 7		11
							4 4	155 9						
10		3193 X	2559	-0-	-634	-0-	309 1	2035 2	Y	176	170 0			17
							21 4	194 9						
11		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	310 1	2908 2	Y	208	211 0			14
							3 4	229 9						
12		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	236 1	2935 2	Y	218	219 0			13
							4 4	240 9						
01		3193 X	3173	-0-	-20	-0-	233 1	2738 2	Y	182	179 0			16
							2 4	200 9						
02		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	256 1	2913 2	Y	254	243 0			27
							1 4	279 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008														
09		3000 N	3878	-0-	878	1885	230 1	3569 2	Y	72	68 0			7
							79 9							
10		5675 X	3790	-0-	-1885	-0-	233 1	3429 2	Y	116	112 0			11
							128 9							
11		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	248 1	3395 2	Y	121	123 0			9
							133 9							
12		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	243 1	3454 2	Y	107	111 0			5
							118 9							
01		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	179 1	3610 2	Y	111	107 0			9
							1 4	122 9						
02		1914 X	1733	-0-	-181	-0-	76 1	1603 2	Y	49	54 0			4
							54 9							





-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	428 8	1 4	1794 151	2 9	Y	137	141 0			10
10	2325 N	1745	-0-	-580	-0-	429 1	1 4	1155 160	2 9	Y	145	145 0			10
11	2100 N	1378	-0-	-722	-0-	420 1	1 4	818 140	2 9	Y	127	128 0			9
12	2325 N	2112	-0-	-213	-0-	440 1	1 4	1486 186	2 9	Y	169	163 0			15
01	1736 N	1227	-0-	-509	-0-	431 1	1 4	618 175	2 9	Y	159	163 0			11
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	394 1	1 4	1097 374	2 9	Y	340	319 0			32
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817															
09	1680 N	1575	-0-	-105	-0-	8 89	1 9	1478 10	2 9	Y	81	86 0	5 7		7
10	2015 N	1810	-0-	-205	-0-	10 58	1 9	1742 11	2 9	Y	53	55 0			5
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	11 107	1 9	1745 12	2 9	Y	97	93 0			9
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	12 117	1 9	1808 14	2 9	Y	106	102 0			13
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	14 1	1 4	2028 145	2 9	Y	132	128 0			17
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	13 150	1 9	2022 150	2 9	Y	136	137 0			16
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383															
09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	420 928	1 9	834 471	2 9	Y	844	846 0	33 7		59
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	471 1	1 4	1099 977	2 9	Y	888	849 0			98
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	423 1	1 4	787 824	2 9	Y	749	49 0	723 1		75
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	425 1	1 4	1333 871	2 9	Y	792	452 0	331 1		84
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	305 1	1 4	976 976	2 9	Y	990	967 0			107
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	321 28	1 4	919 1089	2 9	Y	982	874 0	52 1		163
-----															
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440															
09	690 N	548	-0-	-142	-0-	34 316	1 9	198 24	2 9	Y	287	309 0	5 7		35
10	899 N	513	-0-	-386	-0-	24 326	1 9	163 89	2 9	Y	296	288 0			43
11	750 N	719	-0-	-31	-0-	89 2	1 4	409 219	2 9	Y	199	215 0			27
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	111 294	1 9	416 11	2 9	Y	267	262 0			32
01	465 N	142	-0-	-323	-0-	11 74	1 9	57 74	2 9	Y	67	87 0			12
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	75 376	1 9	385 376	2 9	Y	342	302 0			52



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		1714 N	1714	-0-	-0-	222	1	916	2	Y	524	525	0	29 7 37
						576	9							
10		1813 N	1813	-0-	-0-	305	1	1002	2	Y	459	445	0	51
						1	4	505	9					
11		1428 N	1428	-0-	-0-	253	1	704	2	Y	428	28	0	408 1 43
						471	9							
12		1364 N	1317	-0-	-47	214	1	631	2	Y	429	246	0	180 1 46
						472	9							
01		1647 N	1647	-0-	-0-	244	1	807	2	Y	521	511	0	56
						23	4	573	9					
02		1660 N	1660	-0-	-0-	219	1	882	2	Y	507	452	0	27 1 84
						1	4	558	9					
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253														
09		2423 N	2423	-0-	-0-	310	1	759	2	Y	404	435	0	36 7 55
						910	4	444	9					
10		1594 N	1594	-0-	-0-	344	1	657	2	Y	539	512	0	82
						593	9							
11		1674 N	1674	-0-	-0-	253	1	693	2	Y	662	670	0	74
						728	9							
12		1545 N	1545	-0-	-0-	263	1	687	2	Y	541	527	0	88
						595	9							
01		1271 N	939	-0-	-332	249	1	414	2	Y	237	293	0	32
						15	4	261	9					
02		1189 N	1036	-0-	-153	222	1	519	2	Y	268	257	0	43
						295	9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960														
09		2850 X	2739	-0-	-111	259	1	1912	2	Y	516	496	0	13 7 55
						568	9							
10		2728 X	2379	-0-	-349	270	1	1658	2	Y	410	429	0	36
						451	9							
11		2940 X	2517	-0-	-423	270	1	1840	2	Y	370	351	0	55
						407	9							
12		3038 X	2711	-0-	-327	201	1	2163	2	Y	315	344	0	26
						347	9							
01		3038 X	2040	-0-	-998	135	1	1744	2	Y	121	133	0	14
						28	4	133	9					
02		2639 X	2282	-0-	-357	254	1	1793	2	Y	181	168	0	27
						36	4	199	9					
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303														
09		5160 X	4668	-0-	-492	24	1	4549	2	Y	86	87	1	76 7 19
						95	9							
10		5332 X	4785	-0-	-547	24	1	4631	2	Y	118	128	1	9
						130	9							
11		5130 X	4701	-0-	-429	28	1	4511	2	Y	147	149	1	7
						162	9							
12		5262 X	5262	-0-	-0-	37	1	5060	2	Y	150	140	1	17
						165	9							
01		5008 X	5008	-0-	-0-	31	1	4771	2	Y	187	184	1	20
						206	9							
02		4553 X	4340	-0-	-213	32	1	4100	2	Y	171	162	1	29
						20	4	188	9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	99 1	2663 2	3 4	134 9	Y	122	122 0	17 7	10	
10	2883 X	1953	-0-	-930	-0-	78 1	1695 2	17 4	163 9	Y	148	144 0		14	
11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	100 1	2549 2	2 4	178 9	Y	162	165 0		11	
12	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	40 1	2642 2	4 4	260 9	Y	236	233 0		14	
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	37 1	2773 2	2 4	240 9	Y	218	213 0		19	
02	2697 N	2650	-0-	-47	-0-	36 1	2403 2	1 4	210 9	Y	191	190 0		20	
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996															
09	2820 N	2501	-0-	-319	-0-	307 1	1811 2	383 9		Y	348	348 0	24 7	37	
10	3100 N	4456	-0-	1356	1356	349 1	3107 2	1000 9		Y	909	865 0		81	
11	3000 N	2719	-0-	-281	1075	297 1	2023 2	399 9		Y	363	390 0		54	
12	3100 N	4451	-0-	1351	2426	267 1	3789 2	1 4	394 9	Y	358	382 0		30	
01	6136 X	3710	-0-	-2426	-0-	195 1	3022 2	49 4	444 9	Y	404	388 0		46	
02	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	304 1	2281 2	46 4	491 9	Y	446	425 0		67	
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055															
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	239 1	860 2	47 4	58 9	Y	53	51 1	2 7	5	
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	244 1	724 2	147 4	76 9	Y	69	68 1		6	
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	269 1	444 2	112 4	79 9	Y	72	74 1		4	
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	320 1	912 2	29 4	73 9	Y	66	65 1		5	
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	294 1	846 2	21 4	68 9	Y	62	59 1		8	
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	250 1	1037 2	19 4	88 9	Y	80	76 1		12	
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141															
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	247 1	2518 2	138 4	430 9	Y	391	371 1	25 7	38	
10	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	251 1	2123 2	431 4	97 9	Y	88	118 1		8	
11	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	279 1	1799 2	455 4	121 9	Y	110	113 1		5	
12	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	234 1	2411 2	76 4	124 9	Y	113	110 1		8	
01	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	270 1	2269 2	57 4	127 9	Y	115	109 1		14	
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	157 1	2627 2	48 4	155 9	Y	141	135 1		20	



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		13620 X	11279	-0-	-2341	-0-	10	1	11112	2	Y	143	134	1	12 7 51
							157	9							
10		14074 X	11757	-0-	-2317	-0-	12	1	11589	2	Y	142	161	1	32
							156	9							
11		12270 X	10061	-0-	-2209	-0-	11	1	9901	2	Y	135	148	1	19
							149	9							
12		12121 X	8432	-0-	-3689	-0-	9	1	8284	2	Y	126	108	1	37
							139	9							
01		12028 X	423	-0-	-11605	-0-	415	2	8	9	Y	7	41	1	3
02		10991 X	118	-0-	-10873	-0-	117	2	1	9	Y	1	4	1	-0-
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242															
09		13440 X	11194	-0-	-2246	-0-	4	1	10859	2	Y	300	306	1	32
							1	4	330	9					
10		15655 X	11552	-0-	-4103	-0-	1	1	11200	2	Y	315	316	1	31
							4	4	347	9					
11		15150 X	4703	-0-	-10447	-0-	1	1	4548	2	Y	139	161	1	9
							1	4	153	9					
12		15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-	9	1	-0-
01		15469 X	-0-	-0-	-15469	-0-					Y	-0-			-0-
02		10817 X	-0-	-0-	-10817	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272															
09		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	229	1	1500	2	Y	462	459	0	10 7 20
							46	4	508	9					
10		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	237	1	1161	2	Y	602	597	0	25
							122	4	662	9					
11		1170 N	1109	-0-	-61	-0-	264	1	518	2	Y	197	202	0	20
							110	4	217	9					
12		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	291	1	1165	2	Y	228	240	0	8
							33	4	251	9					
01		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	197	1	1646	2	Y	307	278	0	37
							42	4	338	9					
02		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	241	1	1556	2	Y	341	365	0	13
							26	4	375	9					
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037															
09		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	240	1	3191	2	Y	541	560	0	19 7 24
							98	4	595	9					
10		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	248	1	2577	2	Y	583	582	0	25
							271	4	641	9					
11		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	280	1	3221	2	Y	666	623	0	68
							687	4	733	9					
12		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	325	1	2564	2	Y	384	438	0	14
							72	4	422	9					
01		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	189	1	3394	2	Y	508	461	0	61
							87	4	559	9					
02		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	270	1	3026	2	Y	532	573	0	20
							51	4	585	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485														
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	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		3000 N	3134	-0-	134	1566	151 1	2400 2	Y	463	489 0	5 7		20
							74 4	509 9						
10		3328 X	1762	-0-	-1566	-0-	323 1	1045 2	Y	258	267 0			11
							110 4	284 9						
11		2310 X	175	-0-	-2135	-0-	175 1		Y	-0-	11 0			-0-
12		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	333 1	1719 2	Y	270	260 0			10
							48 4	297 9						
01		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	284 1	2394 2	Y	379	343 0			46
							61 4	417 9						
02		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	316 1	2383 2	Y	441	471 0			16
							40 4	485 9						
-----														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468														
09		2460 X	2298	-0-	-162	-0-	21 1	1845 2	Y	393	385 1	14 7		58
							432 9							
10		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	379 1	3672 2	Y	689	582 1			165
							1 4	758 9						
11		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	370 1	2468 2	Y	372	448 1			89
							3 4	409 9						
12		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	131 1	2164 2	Y	531	516 1			104
							5 4	584 9						
01		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	246 1	2273 2	Y	493	502 1			95
							17 4	542 9						
02		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	330 1	1744 2	Y	512	491 1			116
							57 4	563 9						
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562														
09		9810 X	9209	-0-	-601	-0-	8 1	9098 2	Y	94	98 1	11 7		30
							103 9							
10		10137 X	9611	-0-	-526	-0-	10 1	9479 2	Y	111	116 1			25
							122 9							
11		9810 X	8039	-0-	-1771	-0-	9 1	7920 2	Y	100	111 1			14
							110 9							
12		9982 X	6879	-0-	-3103	-0-	8 1	6754 2	Y	106	89 1			31
							117 9							
01		9982 X	8843	-0-	-1139	-0-	6 1	8673 2	Y	149	119 1			61
							164 9							
02		8990 X	5438	-0-	-3552	-0-	4 1	5327 2	Y	97	133 1			25
							107 9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
09		3240 X	2261	-0-	-979	-0-	1897 1	364 9	Y	331	334 0	12 7		9
10		3317 X	2370	-0-	-947	-0-	2016 1	354 9	Y	322	322 0			9
11		3210 X	2940	-0-	-270	-0-	2044 1	527 2	Y	335	332 0			12
							369 9							
12		3286 X	2249	-0-	-1037	-0-	1754 1	495 9	Y	450	448 0			14
01		3286 X	2205	-0-	-1081	-0-	1584 1	102 2	Y	471	465 0			20
							1 4	518 9						
02		2842 X	1645	-0-	-1197	-0-	1155 1	20 2	Y	427	434 0			13
							470 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2910 X	2244	-0-	-666	-0-	216 1	1702 2	Y	295	295 0	23 7	22	
						1 4	325 9						
10	2697 X	939	-0-	-1758	-0-	215 1	504 2	Y	200	209 0		13	
						220 9							
11	2160 X	259	-0-	-1901	-0-	211 1	31 2	Y	15	27 0		1	
						17 9							
12	2232 X	1136	-0-	-1096	-0-	234 1	575 2	Y	297	276 0		22	
						327 9							
01	3100 N	3696	-0-	596	596	258 1	2943 2	Y	427	417 0		32	
						25 4	470 9						
02	2900 N	3343	-0-	443	1039	229 1	2664 2	Y	393	393 0		32	
						18 4	432 9						
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429													
09	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	60 1	11481 2	Y	178	190 1	198 7	32	
						196 9							
10	9238 X	8962	-0-	-276	-0-	46 1	8708 2	Y	189	206 1		15	
						208 9							
11	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	58 1	9188 2	Y	225	229 1		11	
						248 9							
12	9238 X	8681	-0-	-557	-0-	61 1	8397 2	Y	203	191 1		23	
						223 9							
01	9951 X	9780	-0-	-171	-0-	60 1	9367 2	Y	321	309 1		35	
						353 9							
02	9309 X	8856	-0-	-453	-0-	65 1	8418 2	Y	301	285 1		51	
						42 4	331 9						
-----													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496													
09	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	63 1	2853 2	Y	166	164 0	34 7	60	
						183 9							
10	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	53 1	3028 2	Y	283	274 0		69	
						311 9							
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	51 1	2571 2	Y	221	225 0		65	
						16 4	243 9						
12	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	49 1	2702 2	Y	180	199 0		46	
						22 4	198 9						
01	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	103 1	2732 2	Y	153	156 0		43	
						42 4	168 9						
02	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	41 1	2525 2	Y	149	118 0		74	
						6 4	164 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788													
09	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	545 1	2137 2	Y	172	172 0	3 7	28	
						189 9							
10	3100 N	3689	-0-	589	589	531 1	2934 2	Y	204	206 0		26	
						224 9							
11	3000 N	3214	-0-	214	803	1020 1	2062 2	Y	120	132 0		14	
						132 9							
12	3100 N	2674	-0-	-426	377	336 1	2186 2	Y	136	126 0		24	
						2 4	150 9						
01	2454 X	2077	-0-	-377	-0-	455 1	1518 2	Y	85	84 0		25	
						10 4	94 9						
02	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	466 1	1679 2	Y	93	102 0		16	
						1 4	102 9						



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	89	1	281	2	Y	204	202 0	17 7 13
10	1054 N	727	-0-	-327	-0-	224	9	398	2	Y	195	189 0	19
11	660 N	567	-0-	-93	-0-	114	1	275	2	Y	187	182 0	24
12	620 N	393	-0-	-227	-0-	215	9	159	2	Y	165	172 0	17
01	713 N	493	-0-	-220	-0-	86	1	218	2	Y	195	187 0	25
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	206	9	405	2	Y	323	302 0	46
						52	1						
						182	9						
						60	1						
						215	9						
						165	1						
						355	9						
-----													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663													
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	238	1	754	2	Y	236	235 0	9 7 15
10	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	260	9	720	2	Y	307	292 0	30
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	206	1	815	2	Y	343	330 0	43
12	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	338	9	564	2	Y	396	398 0	41
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	255	1	736	2	Y	464	446 0	59
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	377	9	880	2	Y	497	485 0	71
						184	1						
						436	9						
						202	1						
						510	9						
						340	1						
						547	9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682													
09	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	31	1	8604	2	Y	522	532 0	16 7 17
10	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	574	9	8485	2	Y	584	582 0	19
11	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	30	1	8338	2	Y	628	624 0	23
12	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	642	9	691	9	Y	701	698 0	26
01	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	29	1	8043	2	Y	618	622 0	22
02	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	7	4	680	9	Y	641	644 0	19
						30	1	7593	2	Y			
						19	4	705	9				
						26	1						
						16	4						
						42	1						
						8	4						
-----													
WORTHHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	75 1	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10 1	-0-
11	14B2 EXT	285	-0-	285	285	275	2	10	9	Y	9	8 1	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	285					Y	-0-	1 1	-0-
01	285 N	-0-	-0-	-285	-0-					Y	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		-0-

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		3000 N	2866	-0-	-134	102	574	1	1813	2	Y	435	432	0	19 7	28
							479	9								
10		2855 X	2753	-0-	-102	-0-	490	1	1715	2	Y	498	478	0		48
							548	9								
11		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	539	1	1722	2	Y	577	552	0		73
							635	9								
12		2015 X	1726	-0-	-289	-0-	324	1	994	2	Y	371	405	0		39
							408	9								
01		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	380	1	1382	2	Y	438	421	0		56
							482	9								
02		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	313	1	1367	2	Y	389	389	0		56
							428	9								
-----																
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091																
09		5850 X	4472	-0-	-1378	-0-	23	1	4371	2	Y	71	93	1	70 7	5
							78	9								
10		6045 X	339	-0-	-5706	-0-	2	1	327	2	Y	9	13	1		1
							10	9								
11		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	41	1	6506	2	Y	168	161	1		8
							185	9								
12		6758 X	5997	-0-	-761	-0-	42	1	5726	2	Y	208	192	1		24
							229	9								
01		4619 X	540	-0-	-4079	-0-	3	1	517	2	Y	18	40	1		2
							20	9								
02		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	43	1	5487	2	Y	209	176	1		35
							27	4	230	9						
-----																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935																
09		3240 X	3137	-0-	-103	-0-	292	1	2240	2	Y	550	539	0	6 7	59
							605	9								
10		3348 X	2675	-0-	-673	-0-	314	1	1705	2	Y	596	602	0		53
							656	9								
11		3480 X	2509	-0-	-971	-0-	316	1	1897	2	Y	269	282	0		40
							296	9								
12		3596 X	2332	-0-	-1264	-0-	260	1	1828	2	Y	222	243	0		19
							244	9								
01		3596 X	1683	-0-	-1913	-0-	169	1	1217	2	Y	252	242	0		29
							20	4	277	9						
02		3045 X	796	-0-	-2249	-0-	271	1	481	2	Y	31	55	0		5
							10	4	34	9						
-----																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685																
09		4170 X	3730	-0-	-440	-0-	187	1	3190	2	Y	321	324	0	7 7	34
							353	9								
10		4123 X	3841	-0-	-282	-0-	207	1	3287	2	Y	315	321	0		28
							347	9								
11		3990 X	3383	-0-	-607	-0-	202	1	2872	2	Y	281	267	0		42
							309	9								
12		4123 X	3507	-0-	-616	-0-	172	1	3072	2	Y	238	260	0		20
							1	4	262	9						
01		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	125	1	3376	2	Y	319	302	0		37
							55	4	351	9						
02		3596 X	3525	-0-	-71	-0-	193	1	2844	2	Y	392	370	0		59
							57	4	431	9						

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	262 1	2384 2	Y	285	282 0	5 7			30	
							314 9									
10		2511 N	1983	-0-	-528	-0-	266 1	1474 2	Y	221	231 0				20	
							243 9									
11		2370 N	1836	-0-	-534	-0-	262 1	1309 2	Y	241	225 0				36	
							265 9									
12		2697 N	2278	-0-	-419	-0-	221 1	1890 2	Y	152	175 0				13	
							167 9									
01		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	150 1	1969 2	Y	166	160 0				19	
							32 4									
02		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	268 1	1994 2	Y	246	228 0				37	
							40 4									
								271 9								
-----																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116																
09		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	218 1	3875 2	Y	308	301 0	9 7			20	
							360 4									
								339 9								
10		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	261 1	4623 2	Y	304	313 0				11	
							119 4									
								334 9								
11		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	264 1	4362 2	Y	315	314 0				12	
							1 4									
								347 9								
12		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	242 1	4153 2	Y	311	310 0				13	
							41 4									
								342 9								
01		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	235 1	4459 2	Y	372	369 0				16	
							182 4									
								409 9								
02		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	240 1	4668 2	Y	431	427 0				20	
							394 4									
								474 9								
-----																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303																
09		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	579 1	3002 2	Y	125	127 0				20	
							138 9									
10		3100 N	4203	-0-	1103	1103	433 1	3610 2	Y	145	147 0				18	
							160 9									
11		3000 N	3612	-0-	612	1715	695 1	2775 2	Y	129	132 0				15	
							142 9									
12		4671 X	2956	-0-	-1715	-0-	337 1	2448 2	Y	154	142 0				27	
							2 4									
								169 9								
01		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	340 1	1906 2	Y	124	115 0				36	
							12 4									
								136 9								
02		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	335 1	1844 2	Y	131	144 0				23	
							1 4									
								144 9								
-----																
CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1619 N	1619 -0- -0- -0-	313 1	1149 2	Y	143	149 0	21 7 15
10	1389 N	1389 -0- -0- -0-	157 9	323 1	886 2	Y	164	164 0 15
11	1186 N	1186 -0- -0- -0-	180 9	317 1	656 2	Y	194	180 0 29
12	1178 N	898 -0- -280 -0-	213 9	260 1	548 2	Y	82	104 0 7
01	2532 N	2532 -0- -0- -0-	90 9	185 1	2001 2	Y	285	259 0 33
02	1793 N	1793 -0- -0- -0-	32 4	285 1	1209 2	Y	250	245 0 38
			24 4		275 9			

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

09	2501 N	2501 -0- -0- -0-	390 1	1234 2	Y	797	764 0	42 7 51
10	2573 N	1805 -0- -768 -0-	877 9	317 1	1108 2	Y	345	363 0 33
11	2160 N	1492 -0- -668 -0-	380 9	287 1	917 2	Y	262	262 0 33
12	2573 N	1070 -0- -1503 -0-	288 9	206 1	633 2	Y	210	221 0 22
01	1798 N	1487 -0- -311 -0-	231 9	258 1	937 2	Y	265	253 0 34
02	1910 N	1910 -0- -0- -0-	292 9	372 1	1202 2	Y	305	295 0 44
			336 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

09	4957 X	4957 -0- -0- -0-	243 1	4172 2	Y	490	490 0	18 7 70
10	4840 X	4840 -0- -0- -0-	3 4	231 1	4057 2	Y	502	480 0 92
11	4888 X	4888 -0- -0- -0-	552 9	228 1	4101 2	Y	508	512 0 88
12	4963 X	4963 -0- -0- -0-	559 9	196 1	4153 2	Y	557	544 0 101
01	4594 X	4594 -0- -0- -0-	1 4	165 1	3949 2	Y	436	463 0 74
02	5148 X	5148 -0- -0- -0-	480 9	220 1	4307 2	Y	562	566 0 70
			3 4		618 9			

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

09	2430 X	2156 -0- -274 -0-	1903 1	253 9	Y	230	234 0	6 7 6
10	2511 X	2375 -0- -136 -0-	2072 1	303 9	Y	275	273 0	8
11	2717 N	2717 -0- -0- -0-	2009 1	437 2	Y	246	245 0	9
12	2232 N	2075 -0- -157 -0-	271 9	1805 1	270 9	Y	245	246 0 8
01	2387 N	1997 -0- -390 -0-	1736 1	54 2	Y	187	187 0	8
02	2436 N	1922 -0- -514 -0-	1 4	1776 1	8 2	Y	125	129 0 4
			138 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		5130 X	3626	-0-	-1504	-0-	267 1	3109 2	Y	227	242 0	7 7		24
							250 9							
10		5301 X	3761	-0-	-1540	-0-	281 1	3265 2	Y	195	202 0			17
							215 9							
11		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	300 1	4241 2	Y	499	442 0			74
							549 9							
12		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	248 1	4590 2	Y	2146	2041 0			179
							1 4	2361 9						
01		6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	179 1	4860 2	Y	1611	1605 0			185
							78 4	1772 9						
02		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	285 1	4487 2	Y	296	436 0			45
							90 4	326 9						
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761														
09		2970 X	2487	-0-	-483	-0-	278 1	1971 2	Y	216	224 0	7 7		23
							238 9							
10		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	301 1	2500 2	Y	336	329 0			30
							370 9							
11		2970 X	2617	-0-	-353	-0-	293 1	1893 2	Y	392	364 0			58
							431 9							
12		3069 X	2663	-0-	-406	-0-	244 1	2126 2	Y	266	302 0			22
							293 9							
01		3162 X	2735	-0-	-427	-0-	169 1	2308 2	Y	201	200 0			23
							37 4	221 9						
02		2958 X	2728	-0-	-230	-0-	254 1	2219 2	Y	191	185 0			29
							45 4	210 9						
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147														
09		5370 X	3647	-0-	-1723	-0-	312 1	3128 2	Y	188	196 0	8 7		20
							207 9							
10		4340 X	4101	-0-	-239	-0-	333 1	3408 2	Y	327	318 0			29
							360 9							
11		4170 X	3770	-0-	-400	-0-	331 1	3044 2	Y	359	335 0			53
							395 9							
12		4309 X	3346	-0-	-963	-0-	271 1	2822 2	Y	230	264 0			19
							253 9							
01		4092 X	3492	-0-	-600	-0-	188 1	3072 2	Y	165	165 0			19
							50 4	182 9						
02		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	286 1	3569 2	Y	212	199 0			32
							72 4	233 9						
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508														
09		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	61 1	2791 2	Y	272	278 0	17 7		32
							14 4	299 9						
10		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	60 1	3011 2	Y	203	205 0			30
							12 4	223 9						
11		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	49 1	2813 2	Y	259	256 0			33
							12 4	285 9						
12		2852 X	1385	-0-	-1467	-0-	24 1	1221 2	Y	122	132 0			23
							6 4	134 9						
01		2852 X	1781	-0-	-1071	-0-	31 1	1558 2	Y	159	161 0			21
							17 4	175 9						
02		2668 X	1806	-0-	-862	-0-	29 1	1602 2	Y	159	158 0			22
							175 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	78 1	3531 2	Y	300	301 0	22 7		35
							18 4	330 9						
10		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	85 1	4223 2	Y	268	264 0			39
							16 4	295 9						
11		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	72 1	4099 2	Y	280	284 0			35
							17 4	308 9						
12		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	73 1	3634 2	Y	261	247 0			49
							17 4	287 9						
01		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	72 1	3621 2	Y	275	288 0			36
							38 4	303 9						
02		3654 X	3566	-0-	-88	-0-	58 1	3244 2	Y	240	243 0			33
							264 9							
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728														
09		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	429 1	3278 2	Y	264	266 0	23 7		31
							16 4	290 9						
10		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	438 1	3723 2	Y	253	247 0			37
							14 4	278 9						
11		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	482 1	3940 2	Y	304	303 0			38
							17 4	334 9						
12		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	426 1	3376 2	Y	272	259 0			51
							15 4	299 9						
01		3658 X	3540	-0-	-118	-0-	344 1	2895 2	Y	245	264 0			32
							31 4	270 9						
02		3422 X	3185	-0-	-237	-0-	341 1	2606 2	Y	216	218 0			30
							238 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934														
09		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	241 1	876 2	Y	139	136 0	9 7		9
							81 4	153 9						
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	270 1	898 2	Y	110	115 0			4
							23 4	121 9						
11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	252 1	912 2	Y	123	122 0			5
							135 9							
12		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	237 1	1001 2	Y	125	125 0			5
							10 4	138 9						
01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	221 1	870 2	Y	122	122 0			5
							36 4	134 9						
02		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	196 1	883 2	Y	136	135 0			6
							74 4	150 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245														
09		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	227 1	3114 2	Y	151	149 0	7 7		10
							289 4	166 9						
10		3720 X	3388	-0-	-332	-0-	259 1	2930 2	Y	112	118 0			4
							76 4	123 9						
11		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	250 1	2761 2	Y	121	120 0			5
							133 9							
12		3720 X	2938	-0-	-782	-0-	235 1	2539 2	Y	126	126 0			5
							25 4	139 9						
01		3720 X	2618	-0-	-1102	-0-	211 1	2144 2	Y	159	157 0			7
							88 4	175 9						
02		3480 X	2644	-0-	-836	-0-	211 1	2064 2	Y	177	176 0			8
							174 4	195 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

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

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	75	1	725	2	N	87	182	1	49	7	166
						96	9									
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	102	1	833	2	N	95					261
						105	9									
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	104	1	1083	2	N	68					329
						75	9									
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	210	1	874	2	N	79	185	1			223
						87	9									
01	1054 N	804	-0-	-250	-0-	103	1	668	2	N	30					253
						33	9									
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	76	1	952	2	N	98					351
						108	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

09	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	44	1	4829	2	Y	437	437	0	27	7	33
						3	4	481	9							
10	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	50	1	5379	2	Y	517	517	0			33
						569	9									
11	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	46	1	4902	2	Y	517	506	0			44
						1	4	569	9							
12	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	35	1	4406	2	Y	484	493	0			35
						3	4	532	9							
01	4650 X	4039	-0-	-611	-0-	25	1	3496	2	Y	444	446	0			33
						30	4	488	9							
02	4350 X	3668	-0-	-682	-0-	24	1	3154	2	Y	426	425	0			34
						21	4	469	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	275	1	2477	2	Y	567	564	0	12	7	42
						2	4	624	9							
10	4154 X	2669	-0-	-1485	-0-	262	1	1898	2	Y	463	475	0			30
						509	9									
11	4020 X	3264	-0-	-756	-0-	249	1	2586	2	Y	390	387	0			33
						429	9									
12	4154 X	4078	-0-	-76	-0-	254	1	3276	2	Y	495	492	0			36
						3	4	545	9							
01	4154 X	3653	-0-	-501	-0-	228	1	2867	2	Y	485	484	0			37
						24	4	534	9							
02	3277 X	2878	-0-	-399	-0-	242	1	2205	2	Y	378	385	0			30
						15	4	416	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	50 1	5522 2	Y	519	522 0	16 7		39
							4 4	571 9						
10		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	57 1	6150 2	Y	615	615 0			39
							677 9							
11		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	49 1	5292 2	Y	620	606 0			53
							1 4	682 9						
12		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	37 1	4574 2	Y	591	601 0			43
							4 4	650 9						
01		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	30 1	4204 2	Y	537	540 0			40
							36 4	591 9						
02		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	31 1	4003 2	Y	515	514 0			41
							27 4	567 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689														
09		4440 X	4155	-0-	-285	-0-	165 1	3573 2	Y	376	379 0	11 7		28
							3 4	414 9						
10		4588 X	4372	-0-	-216	-0-	173 1	3737 2	Y	420	421 0			27
							462 9							
11		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	171 1	3446 2	Y	411	403 0			35
							1 4	452 9						
12		4061 X	3143	-0-	-918	-0-	165 1	2618 2	Y	325	336 0			24
							2 4	358 9						
01		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	163 1	3418 2	Y	354	351 0			27
							29 4	389 9						
02		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	156 1	3692 2	Y	379	375 0			31
							24 4	417 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909														
09		4920 X	3886	-0-	-1034	-0-	196 1	3324 2	Y	331	338 0	8 7		25
							2 4	364 9						
10		5084 X	4150	-0-	-934	-0-	205 1	3534 2	Y	374	375 0			24
							411 9							
11		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	212 1	4133 2	Y	388	379 0			33
							1 4	427 9						
12		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	220 1	4835 2	Y	438	439 0			32
							4 4	482 9						
01		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	206 1	4542 2	Y	454	452 0			34
							39 4	499 9						
02		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	190 1	3912 2	Y	401	403 0			32
							26 4	441 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728														
09		7950 X	2295	-0-	-5655	-0-	287 1	1747 2	Y	188	208 0	10 7		8
							54 4	207 9						
10		8215 X	3233	-0-	-4982	-0-	348 1	2299 2	Y	314	309 0			13
							241 4	345 9						
11		6240 X	3473	-0-	-2767	-0-	384 1	2304 2	Y	266	252 0			27
							492 4	293 9						
12		3286 X	3005	-0-	-281	-0-	412 1	2204 2	Y	297	313 0			11
							62 4	327 9						
01		3224 X	2090	-0-	-1134	-0-	258 1	1561 2	Y	210	196 0			25
							40 4	231 9						
02		3364 X	3193	-0-	-171	-0-	340 1	2424 2	Y	353	365 0			13
							41 4	388 9						





-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----																	
09		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-		50 1	5078 2	Y	438	458 0	17 7			40	
								7 4	482 9								
10		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-		57 1	5985 2	Y	485	491 0				34	
								21 4	534 9								
11		5580 X	5482	-0-	-98	-0-		46 1	4895 2	Y	490	493 0				31	
								2 4	539 9								
12		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-		48 1	5241 2	Y	504	498 0				37	
								104 4	554 9								
01		5766 X	5027	-0-	-739	-0-		43 1	4414 2	Y	462	465 0				34	
								62 4	508 9								
02		5394 X	4668	-0-	-726	-0-		40 1	4118 2	Y	430	434 0				30	
								37 4	473 9								
-----																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191																	
-----																	
09		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-		297 1	2761 2	Y	229	224 1				22	
								151 4	252 9								
10		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-		322 1	2603 2	Y	279	275 1				26	
								528 4	307 9								
11		2250 X	663	-0-	-1587	-0-		199 1	316 2	Y	62	85 1				3	
								80 4	68 9								
12		2325 X	7	-0-	-2318	-0-		7 1	7114 2	Y	-0-	3 1				-0-	
01		8405 X	8405	-0-	-0-	-0-		336 1	7114 2	Y	706	619 1				87	
								178 4	777 9								
02		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-		282 1	3356 2	Y	352	388 1				51	
								61 4	387 9								
-----																	
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057																	
-----																	
09		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-		929 1	2720 2	Y	321	316 1	18 7			59	
								353 9									
10		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-		838 1	3533 2	Y	347	321 1				85	
								382 9									
11		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-		719 1	3578 2	Y	264	310 1				39	
								290 9									
12		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-		700 1	3526 2	Y	230	224 1				45	
								253 9									
01		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-		452 1	3479 2	Y	302	312 1				35	
								332 9									
02		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-		299 1	4396 2	Y	335	302 1				68	
								369 9									
-----																	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077																	
-----																	
09		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-		183 1	1315 2	Y	115	178 1	15 7			59	
								127 9									
10		1922 N	1629	-0-	-293	-0-		210 1	1291 2	Y	116	112 1				63	
								128 9									
11		1860 N	527	-0-	-1333	-0-		177 1	333 2	Y	13	67 1				9	
								3 4	14 9								
12		1674 N	156	-0-	-1518	-0-		150 1	6 2	Y	-0-	9 1				-0-	
01		1643 N	97	-0-	-1546	-0-		65 1	29 2	Y	2					2	
								1 4	2 9								
02		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-		248 1	1864 2	Y	165	60 1				107	
								8 4	182 9								

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335														
M O	ALLOW 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	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	192	1	1856	2	N	77	50	7	245
						85	9							
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	252	1	2047	2	N	69	182	1	132
						76	9							
11	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	237	1	2466	2	N	67			199
						74	9							
12	3100 N	3228	-0-	128	128	609	1	2532	2	N	79			278
						87	9							
01	3100 N	3083	-0-	-17	111	403	1	2597	2	N	75	183	1	170
						83	9							
02	2900 N	3113	-0-	213	324	226	1	2810	2	N	70			240
						77	9							
-----														
CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684														
09	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	237	1	2289	2	N	96	33	7	230
						106	9							
10	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	208	1	1692	2	N	62	182	1	110
						68	9							
11	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	192	1	1993	2	N	61			171
						67	9							
12	2852 X	2391	-0-	-461	-0-	446	1	1856	2	N	81			252
						89	9							
01	2728 X	1895	-0-	-833	-0-	246	1	1587	2	N	56	185	1	123
						62	9							
02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	198	1	2468	2	N	72			195
						79	9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124														
09	4020 X	2952	-0-	-1068	-0-	96	1	2714	2	Y	129	140	0	21
						142	9							
10	4216 X	4017	-0-	-199	-0-	183	1	3671	2	Y	148	150	0	19
						163	9							
11	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	374	1	3737	2	Y	159	159	0	19
						175	9							
12	4216 X	4155	-0-	-61	-0-	230	1	3735	2	Y	170	159	0	30
						3	4							
01	4030 X	3537	-0-	-493	-0-	239	1	3136	2	Y	129	121	0	38
						20	4							
02	3944 X	3011	-0-	-933	-0-	167	1	2722	2	Y	110	129	0	19
						1	4							
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194														
09	870 X	738	-0-	-132	-0-	99	1	564	2	Y	68	81	0	3
						75	9							
10	899 X	848	-0-	-51	-0-	121	1	671	2	Y	51	51	0	3
						56	9							
11	870 X	688	-0-	-182	-0-	133	1	503	2	Y	47	48	0	2
						52	9							
12	775 N	672	-0-	-103	-0-	99	1	461	2	Y	102	99	0	5
						112	9							
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	199	1	663	2	Y	88	86	0	7
						97	9							
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	197	1	760	2	Y	127	121	0	13
						140	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	1230 X	857	-0-	-373	-0-	115	1	652	2	Y	82	95	0	2 7	4
						90	9								
10	1550 X	587	-0-	-963	-0-	85	1	472	2	Y	27	29	0		2
						30	9								
11	1500 X	783	-0-	-717	-0-	139	1	526	2	Y	107	104	0		5
						118	9								
12	1550 X	758	-0-	-792	-0-	92	1	427	2	Y	217	211	0		11
						239	9								
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	155	1	517	2	Y	189	186	0		14
						208	9								
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	115	1	444	2	Y	208	202	0		20
						229	9								
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314															
09	900 X	674	-0-	-226	-0-	74	1	422	2	Y	162	171	0	9 7	7
						178	9								
10	930 X	793	-0-	-137	-0-	76	1	424	2	Y	266	257	0		16
						293	9								
11	900 X	479	-0-	-421	-0-	84	1	318	2	Y	70	83	0		3
						77	9								
12	682 N	571	-0-	-111	-0-	69	1	320	2	Y	165	159	0		9
						182	9								
01	806 N	530	-0-	-276	-0-	84	1	279	2	Y	152	149	0		12
						167	9								
02	464 N	413	-0-	-51	-0-	53	1	204	2	Y	142	140	0		14
						156	9								
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860															
09	3090 X	2238	-0-	-852	-0-	107	1	1951	2	Y	164	167	0	6 7	27
						180	9								
10	3193 X	2597	-0-	-596	-0-	171	1	2236	2	Y	173	178	0		22
						190	9								
11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	418	1	2212	2	Y	172	173	0		21
						189	9								
12	2759 X	2441	-0-	-318	-0-	151	1	2109	2	Y	163	155	0		29
						2	4	179	9						
01	2604 X	921	-0-	-1683	-0-	57	1	785	2	Y	67	76	0		20
						5	4	74	9						
02	2726 X	2196	-0-	-530	-0-	124	1	1895	2	Y	160	152	0		28
						1	4	176	9						
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132															
09	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	32	1	6182	2	Y	124	140	1	60 7	24
						136	9								
10	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	33	1	6275	2	Y	167	178	1		13
						184	9								
11	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	39	1	6176	2	Y	155	160	1		8
						171	9								
12	5177 X	5043	-0-	-134	-0-	35	1	4801	2	Y	188	174	1		22
						207	9								
01	5177 X	4546	-0-	-631	-0-	28	1	4341	2	Y	161	165	1		18
						177	9								
02	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	37	1	4779	2	Y	187	173	1		32
						24	4	206	9						

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09		6660 X	5197	-0-	-1463	-0-	27	1	5070	2	Y	91	118	1	97	7	17
							100	9									
10		6076 X	5754	-0-	-322	-0-	29	1	5591	2	Y	122	130	1			9
							134	9									
11		5730 X	5654	-0-	-76	-0-	34	1	5471	2	Y	135	137	1			7
							149	9									
12		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	43	1	5840	2	Y	221	203	1			25
							243	9									
01		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	41	1	6383	2	Y	219	220	1			24
							241	9									
02		5452 X	3707	-0-	-1745	-0-	27	1	3523	2	Y	126	129	1			21
							18	4	139	9							
-----																	
STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270																	
09		4770 X	4201	-0-	-569	-0-	21	1	4050	2	Y	118	127	1	76	7	18
							130	9									
10		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	26	1	4973	2	Y	115	124	1			9
							127	9									
11		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	30	1	4818	2	Y	105	109	1			5
							116	9									
12		4929 X	4792	-0-	-137	-0-	33	1	4571	2	Y	171	156	1			20
							188	9									
01		5115 X	3611	-0-	-1504	-0-	22	1	3440	2	Y	135	140	1			15
							149	9									
02		4785 X	3504	-0-	-1281	-0-	26	1	3310	2	Y	137	129	1			23
							17	4	151	9							
-----																	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976																	
09		993 N	993	-0-	-0-	-0-	243	1	491	2	Y	235	227	0			25
							259	9									
10		713 N	587	-0-	-126	-0-	248	1	219	2	Y	109	124	0			10
							120	9									
11		630 N	513	-0-	-117	-0-	242	1	140	2	Y	119	111	0			18
							131	9									
12		713 N	417	-0-	-296	-0-	68	1	254	2	Y	86	97	0			7
							95	9									
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	118	1	532	2	Y	220	202	0			25
							9	4	242	9							
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	248	1	278	2	Y	168	168	0			25
							6	4	185	9							
-----																	
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924																	
09		4410 X	2453	-0-	-1957	-0-	217	1	1843	2	Y	357	350	0	9	7	38
							393	9									
10		4464 X	1839	-0-	-2625	-0-	222	1	1350	2	Y	243	259	0			22
							267	9									
11		4050 X	2247	-0-	-1803	-0-	224	1	1647	2	Y	342	313	0			51
							376	9									
12		3193 X	2087	-0-	-1106	-0-	168	1	1685	2	Y	213	246	0			18
							234	9									
01		2542 X	1640	-0-	-902	-0-	118	1	1288	2	Y	194	190	0			22
							21	4	213	9							
02		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	239	1	3324	2	Y	733	645	0			110
							67	4	806	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		2340 X	1318	-0-	-1022	-0-	479 1	573 2	Y	242	230 0	5 7		39
							266 9							
10		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	464 1	2249 2	Y	621	582 0			78
							683 9							
11		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	790 1	2505 2	Y	208	261 0			25
							229 9							
12		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	374 1	2152 2	Y	189	181 0			33
							2 4	208 9						
01		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	320 1	2334 2	Y	186	165 0			54
							15 4	205 9						
02		2610 X	2278	-0-	-332	-0-	272 1	1845 2	Y	145	174 0			25
							1 4	160 9						
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325														
09		9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	32 1	9368 2	Y	384	359 1			78
							3 4	422 9						
10		8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	44 1	7873 2	Y	316	355 1			39
							1 4	348 9						
11		8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	26 1	7957 2	Y	333	310 1			62
							366 9							
12		7626 X	7013	-0-	-613	-0-	15 1	6688 2	Y	282	304 1			40
							310 9							
01		8060 X	6805	-0-	-1255	-0-	11 1	6549 2	Y	223	247 1			16
							245 9							
02		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8 1	7770 2	Y	259	261 1			14
							1 4	285 9						
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266														
09		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	15 1	4232 2	Y	191	186 1	4 7		34
							1 4	210 9						
10		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	14 1	2454 2	Y	89	112 1			11
							98 9							
11		2280 X	1667	-0-	-613	-0-	5 1	1597 2	Y	59	59 1			11
							65 9							
12		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	14 1	6396 2	Y	173	160 1			24
							190 9							
01		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	9 1	5184 2	Y	143	157 1			10
							157 9							
02		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4 1	3964 2	Y	114	118 1			6
							125 9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566														
09		2970 X	2595	-0-	-375	-0-	249 1	1790 2	Y	505	498 0	6 7		54
							556 9							
10		3100 X	1926	-0-	-1174	-0-	266 1	1239 2	Y	383	403 0			34
							421 9							
11		3000 X	2903	-0-	-97	-0-	273 1	1905 2	Y	659	595 0			98
							725 9							
12		3100 X	2060	-0-	-1040	-0-	221 1	1369 2	Y	427	489 0			36
							470 9							
01		2759 X	2039	-0-	-720	-0-	148 1	1302 2	Y	516	493 0			59
							21 4	568 9						
02		2813 X	2718	-0-	-95	-0-	264 1	1481 2	Y	857	787 0			129
							30 4	943 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
-----													
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	278 1	596 2	Y	242	284 0	40 7	33	
						715 4	266 9						
10	1395 N	257	-0-	-1138	-0-	235 1	10 2	Y	11	42 0		2	
						12 9							
11	1200 N	317	-0-	-883	-0-	207 1	48 2	Y	56	52 0		6	
						62 9							
12	1395 N	266	-0-	-1129	-0-	212 1	24 2	Y	27	29 0		4	
						30 9							
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	268 1	415 2	Y	217	192 0		29	
						15 4	239 9						
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	266 1	738 2	Y	341	315 0		55	
						375 9							
-----													
BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143													
09	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	107 1	4841 2	Y	454	469 0	24 7	53	
						24 4	499 9						
10	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	118 1	5865 2	Y	473	457 0		69	
						23 4	520 9						
11	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	97 1	5577 2	Y	470	480 0		59	
						24 4	517 9						
12	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	103 1	5173 2	Y	399	383 0		75	
						24 4	439 9						
01	5177 X	5102	-0-	-75	-0-	91 1	4570 2	Y	356	384 0		47	
						49 4	392 9						
02	4843 X	4568	-0-	-275	-0-	75 1	4146 2	Y	315	318 0		44	
						347 9							
-----													
WORTHY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480													
09	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	3 1	8176 2	Y	227	216 1	3 7	27	
						1 4	250 9						
10	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	1 1	7527 2	Y	262	263 1		26	
						3 4	288 9						
11	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	1 1	7296 2	Y	278	286 1		18	
						1 4	306 9						
12	7254 X	7209	-0-	-45	-0-	1 1	6869 2	Y	307	283 1		42	
						1 4	338 9						
01	7254 X	6226	-0-	-1028	-0-	2 1	5929 2	Y	264	277 1		29	
						5 4	290 9						
02	6786 X	5314	-0-	-1472	-0-	43 1	5006 2	Y	238	241 1		26	
						3 4	262 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403													
09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	373 1	2311 2	Y	354	352 0	14 7	25	
						1 4	389 9						
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	479 1	3075 2	Y	290	283 0		32	
						2 4	319 9						
11	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	362 1	2202 2	Y	348	22 0	323 1	35	
						1 4	383 9						
12	2945 X	2878	-0-	-67	-0-	344 1	2173 2	Y	326	188 0	138 1	35	
						2 4	359 9						
01	3875 X	2909	-0-	-966	-0-	311 1	2163 2	Y	340	338 0		37	
						61 4	374 9						
02	3625 X	2596	-0-	-1029	-0-	329 1	1966 2	Y	271	248 0	15 1	45	
						3 4	298 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		8400 X	7670	-0-	-730	-0-	389 1	6393 2	Y	628	660 0	2 7		28
							197 4	691 9						
10		8680 X	7482	-0-	-1198	-0-	422 1	5727 2	Y	665	665 0			28
							601 4	732 9						
11		8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	405 1	6089 2	Y	630	594 0			64
							1299 4	693 9						
12		7936 X	7129	-0-	-807	-0-	316 1	6139 2	Y	455	502 0			17
							173 4	501 9						
01		11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	375 1	10242 2	Y	763	688 0			92
							262 4	839 9						
02		8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	246 1	7284 2	Y	636	704 0			24
							123 4	700 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228														
-----														
09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	288 1	389 2	Y	58	123 0			6
							466 4	64 9						
10		1054 N	791	-0-	-263	-0-	354 1	407 2	Y	27	29 0			4
							30 9							
11		960 N	752	-0-	-208	-0-	289 1	427 2	Y	33	33 0			4
							36 9							
12		1054 N	872	-0-	-182	-0-	304 1	493 2	Y	68	61 0			11
							75 9							
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	307 1	233 2	Y	244	222 0			33
							8 4	268 9						
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	276 1	273 2	Y	371	344 0			60
							408 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														
-----														
09		6030 X	3084	-0-	-2946	-0-	103 1	2795 2	Y	165	172 0	38 7		13
							4 4	182 9						
10		6231 X	4641	-0-	-1590	-0-	184 1	3971 2	Y	405	379 0			39
							40 4	446 9						
11		6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	237 1	6068 2	Y	515	520 0			34
							6 4	567 9						
12		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	90 1	5948 2	Y	519	523 0			30
							8 4	571 9						
01		6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	77 1	5910 2	Y	460	450 0			40
							4 4	506 9						
02		6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	88 1	5864 2	Y	602	578 0			64
							2 4	662 9						
-----														
FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766														
-----														
09		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	112 1	1591 2	Y	274	272 0	3 7		20
							1 4	301 9						
10		3100 N	3416	-0-	316	316	181 1	2709 2	Y	445	436 0			29
							36 4	490 9						
11		3000 N	2866	-0-	-134	182	139 1	2335 2	Y	354	361 0			22
							3 4	389 9						
12		3100 N	4167	-0-	1067	1249	181 1	3387 2	Y	486	485 0			23
							64 4	535 9						
01		5211 X	3962	-0-	-1249	-0-	161 1	3181 2	Y	490	488 0			25
							81 4	539 9						
02		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	76 1	2432 2	Y	388	394 0			19
							60 4	427 9						



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	367	1	2391	2	Y	404	406	0	12	7	28
						1	4	444	9							
10	3317 X	3200	-0-	-117	-0-	413	1	2435	2	Y	318	311	0			35
						2	4	350	9							
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	343	1	2494	2	Y	386	24	0	359	1	38
						2	4	425	9							
12	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	343	1	2834	2	Y	310	182	0	133	1	33
						2	4	341	9							
01	3317 X	3238	-0-	-79	-0-	247	1	2573	2	Y	314	313	0			34
						73	4	345	9							
02	3103 X	2886	-0-	-217	-0-	271	1	2326	2	Y	260	237	0	14	1	43
						3	4	286	9							
-----																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782																
09	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	343	1	1972	2	Y	94	132	1	12	7	48
						103	9									
10	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	430	1	2506	2	Y	110	98	1			60
						1	4	121	9							
11	3000 N	3457	-0-	457	457	445	1	2636	2	Y	317	154	1			223
						27	4	349	9							
12	3100 N	3921	-0-	821	1278	424	1	3004	2	Y	396	321	1			298
						57	4	436	9							
01	3100 N	3547	-0-	447	1725	448	1	2756	2	Y	239	322	1			215
						80	4	263	9							
02	4474 X	2749	-0-	-1725	-0-	346	1	2220	2	Y	158	271	1			102
						9	4	174	9							
-----																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842																
09	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	380	1	2352	2	Y	475	514	0	36	7	65
						2822	4	523	9							
10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	569	1	2401	2	Y	650	616	0			99
						715	9									
11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	336	1	2890	2	Y	815	822	0			92
						897	9									
12	5239 X	4935	-0-	-304	-0-	421	1	3507	2	Y	915	858	0			149
						1007	9									
01	5239 X	2266	-0-	-2973	-0-	309	1	1539	2	Y	330	434	0			45
						55	4	363	9							
02	4901 X	3327	-0-	-1574	-0-	371	1	2428	2	Y	480	448	0			77
						528	9									
-----																
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
-----																
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	49	7			282
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	62					344
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	61					405
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	184	1			279
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					342
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	188	1			206

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	345 1	1630 2	Y	316	312 0	1 7		16
							1 4	348 9						
10		2387 N	2319	-0-	-68	-0-	359 1	1629 2	Y	300	299 0			17
							1 4	330 9						
11		2310 N	2221	-0-	-89	-0-	322 1	1571 2	Y	296	299 0			14
							2 4	326 9						
12		2387 N	2133	-0-	-254	-0-	369 1	1436 2	Y	296	296 0			14
							2 4	326 9						
01		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	217 1	1671 2	Y	355	355 0			14
							51 4	391 9						
02		2146 N	1066	-0-	-1080	-0-	235 1	685 2	Y	133	141 0			6
							146 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468														
09		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	346 1	1608 2	Y	782	782 0	35 7		55
							1 4	860 9						
10		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	389 1	1517 2	Y	525	522 0			58
							1 4	578 9						
11		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	320 1	1467 2	Y	727	46 0	667 1		72
							1 4	800 9						
12		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	269 1	1574 2	Y	779	444 0	324 1		83
							1 4	857 9						
01		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	298 1	1405 2	Y	774	773 0			84
							40 4	851 9						
02		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	283 1	1426 2	Y	720	646 0	38 1		120
							2 4	792 9						
-----														
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493														
09		2880 X	1164	-0-	-1716	-0-	104 1	1004 2	N	51	180 1	50 7		121
							56 9							
10		2976 X	2783	-0-	-193	-0-	284 1	2308 2	N	174				295
							191 9							
11		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	261 1	2713 2	N	120	181 1			234
							132 9							
12		2511 X	1789	-0-	-722	-0-	327 1	1359 2	N	94	173 1			155
							103 9							
01		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	373 1	2404 2	N	156				311
							172 9							
02		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	237 1	2955 2	N	162	183 1			290
							178 9							
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659														
09		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	69 1	3242 2	Y	332	328 0	3 7		14
							1 4	365 9						
10		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	78 1	3312 2	Y	305	306 0			13
							2 4	336 9						
11		3300 X	2980	-0-	-320	-0-	62 1	2659 2	Y	234	236 0			11
							2 4	257 9						
12		3410 X	3276	-0-	-134	-0-	71 1	2895 2	Y	279	274 0			16
							3 4	307 9						
01		3410 X	3083	-0-	-327	-0-	28 1	2735 2	Y	288	284 0			20
							3 4	317 9						
02		3190 X	2704	-0-	-486	-0-	35 1	2406 2	Y	238	239 0			19
							1 4	262 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		2280 N	2028	-0-	-252	-0-	38 1	1803 2	Y	169	170	0		7
							1 4	186 9						
10		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	47 1	1976 2	Y	233	230	0		10
							1 4	256 9						
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	39 1	1671 2	Y	146	149	0		7
							1 4	161 9						
12		2108 N	2091	-0-	-17	-0-	46 1	1888 2	Y	141	140	0		8
							2 4	155 9						
01		2294 N	2021	-0-	-273	-0-	19 1	1849 2	Y	137	135	0		10
							2 4	151 9						
02		1798 N	1408	-0-	-390	-0-	19 1	1290 2	Y	89	92	0		7
							1 4	98 9						
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971														
09		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	51 1	2392 2	Y	190	190	0	5 7	8
							1 4	209 9						
10		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	63 1	2673 2	Y	220	218	0		10
							2 4	242 9						
11		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	53 1	2295 2	Y	183	185	0		8
							2 4	201 9						
12		2604 X	2175	-0-	-429	-0-	48 1	1945 2	Y	164	162	0		10
							2 4	180 9						
01		2604 X	2463	-0-	-141	-0-	23 1	2218 2	Y	200	196	0		14
							2 4	220 9						
02		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	33 1	2225 2	Y	189	188	0		15
							1 4	208 9						
-----														
WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345														
09		3240 X	3199	-0-	-41	-0-	10 1	3027 2	Y	146	135	1	6 7	26
							1 4	161 9						
10		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	18 1	3230 2	Y	122	133	1		15
							134 9							
11		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	11 1	3268 2	Y	141	130	1		26
							155 9							
12		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	7 1	3309 2	Y	164	167	1		23
							180 9							
01		3379 X	3287	-0-	-92	-0-	5 1	3152 2	Y	118	133	1		8
							130 9							
02		3161 X	2637	-0-	-524	-0-	3 1	2533 2	Y	92	95	1		5
							101 9							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842														
09		3120 X	2385	-0-	-735	-0-	251 1	1995 2	Y	126	130	1	17 7	65
							139 9							
10		3224 X	433	-0-	-2791	-0-	123 1	291 2	Y	17	73	1		9
							19 9							
11		3120 X	330	-0-	-2790	-0-	113 1	206 2	Y	8	12	1		5
							2 4	9 9						
12		3224 X	3172	-0-	-52	-0-	293 1	2718 2	Y	99	30	1		74
							52 4	109 9						
01		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	378 1	2721 2	Y	161	90	1		145
							79 4	177 9						
02		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	384 1	3242 2	Y	266	239	1		172
							13 4	293 9						



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	44 1	4415 2	Y	505	526 0	12 7	46
							6 4	556 9					
10		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	43 1	4479 2	Y	537	545 0		38
							16 4	591 9					
11		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	40 1	4232 2	Y	522	527 0		33
							1 4	574 9					
12		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	40 1	4335 2	Y	529	523 0		39
							86 4	582 9					
01		4836 X	4795	-0-	-41	-0-	40 1	4121 2	Y	524	524 0		39
							58 4	576 9					
02		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	39 1	3936 2	Y	496	500 0		35
							36 4	546 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465													
09		4440 X	4181	-0-	-259	-0-	37 1	3717 2	Y	384	400 0	7 7	35
							5 4	422 9					
10		4588 X	4400	-0-	-188	-0-	37 1	3880 2	Y	426	431 0		30
							14 4	469 9					
11		4440 X	4071	-0-	-369	-0-	33 1	3549 2	Y	444	446 0		28
							1 4	488 9					
12		4588 X	4232	-0-	-356	-0-	34 1	3682 2	Y	403	401 0		30
							73 4	443 9					
01		4588 X	4126	-0-	-462	-0-	35 1	3579 2	Y	420	419 0		31
							50 4	462 9					
02		4118 X	3831	-0-	-287	-0-	33 1	3336 2	Y	393	396 0		28
							30 4	432 9					
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633													
09		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	335 1	457 2	Y	247	246 0	3 7	12
							272 9						
10		1054 N	875	-0-	-179	-0-	350 1	335 2	Y	173	175 0		10
							190 9						
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	317 1	300 2	Y	157	160 0		7
							173 9						
12		1054 N	717	-0-	-337	-0-	364 1	215 2	Y	125	126 0		6
							138 9						
01		868 N	610	-0-	-258	-0-	321 1	172 2	Y	102	104 0		4
							5 4	112 9					
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	281 1	326 2	Y	175	172 0		7
							193 9						
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666													
09		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	33 1	6349 2	Y	156	168 1	67 7	20
							172 9						
10		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	34 1	6502 2	Y	134	144 1		10
							147 9						
11		6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	40 1	6399 2	Y	149	152 1		7
							164 9						
12		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	50 1	6775 2	Y	139	130 1		16
							153 9						
01		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	44 1	6838 2	Y	210	203 1		23
							231 9						
02		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	51 1	6587 2	Y	228	212 1		39
							33 4	251 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		5490 X	4640	-0-	-850	-0-	23 1	4478 2	Y		126	123 1	73 7	24
							139 9							
10		5673 X	4879	-0-	-794	-0-	25 1	4698 2	Y		142	155 1		11
							156 9							
11		5010 X	2897	-0-	-2113	-0-	18 1	2807 2	Y		65	73 1		3
							72 9							
12		4929 X	3172	-0-	-1757	-0-	22 1	2984 2	Y		151	137 1		17
							166 9							
01		4867 X	1546	-0-	-3321	-0-	9 1	1447 2	Y		82	90 1		9
							90 9							
02		4553 X	2580	-0-	-1973	-0-	19 1	2392 2	Y		143	128 1		24
							12 4	157 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191														
09		3000 N	3394	-0-	394	394	330 1	1335 2	Y		1571	1548 0		45
							1 4	1728 9						
10		2712 N	2318	-0-	-394	-0-	355 1	1266 2	Y		631	660 0		16
							3 4	694 9						
11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	273 1	1294 2	Y		296	302 0		10
							326 9							
12		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	292 1	1269 2	Y		292	296 0		6
							2 4	321 9						
01		1550 X	1434	-0-	-116	-0-	196 1	987 2	Y		223	221 0		8
							6 4	245 9						
02		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	265 1	1004 2	Y		221	224 0		5
							13 4	243 9						
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427														
09		6540 X	6382	-0-	-158	-0-	33 1	6213 2	Y		124	123 1	3 7	26
							136 9							
10		8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	43 1	8208 2	Y		174	187 1		13
							191 9							
11		6210 X	5453	-0-	-757	-0-	33 1	5297 2	Y		112	119 1		6
							123 9							
12		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	52 1	7087 2	Y		124	116 1		14
							136 9							
01		6262 X	6129	-0-	-133	-0-	39 1	5978 2	Y		102	105 1		11
							112 9							
02		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	45 1	5730 2	Y		102	96 1		17
							29 4	112 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090														
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	344 1	1003 2	Y		50	49 0		1
							55 9							
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	371 1	744 2	Y		43	43 0		1
							2 4	47 9						
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	281 1	716 2	Y		43	43 0		1
							47 9							
12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	275 1	560 2	Y		48	48 0		1
							1 4	53 9						
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	234 1	438 2	Y		46	45 0		2
							3 4	51 9						
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	262 1	513 2	Y		53	54 0		1
							7 4	58 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	112 1	5078 2	Y	242	246 0	41 7	88
							266 9						
10		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	91 1	5255 2	Y	400	390 0		98
							440 9						
11		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	96 1	4841 2	Y	328	329 0		97
							31 4	361 9					
12		5208 X	5090	-0-	-118	-0-	86 1	4695 2	Y	246	280 0		63
							38 4	271 9					
01		5797 X	5547	-0-	-250	-0-	188 1	5012 2	Y	246	240 0		69
							76 4	271 9					
02		5423 X	4994	-0-	-429	-0-	76 1	4648 2	Y	235	188 0		116
							11 4	259 9					
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388													
09		6510 X	5231	-0-	-1279	-0-	27 1	5065 2	Y	126	150 1	71 7	3
							139 9						
10		6727 X	4506	-0-	-2221	-0-	23 1	4352 2	Y	119	113 1		9
							131 9						
11		7200 X	4861	-0-	-2339	-0-	30 1	4736 2	Y	86	91 1		4
							95 9						
12		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	56 1	7600 2	Y	151	138 1		17
							166 9						
01		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	42 1	6509 2	Y	232	224 1		25
							255 9						
02		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	41 1	5247 2	Y	195	187 1		33
							26 4	215 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041													
09		3000 N	3568	-0-	568	715	330 1	2629 2	Y	553	547 0	4 7	16
							1 4	608 9					
10		3100 N	3011	-0-	-89	626	322 1	2478 2	Y	187	198 0		5
							5 4	206 9					
11		3592 X	2966	-0-	-626	-0-	288 1	2435 2	Y	221	219 0		7
							243 9						
12		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	296 1	2612 2	Y	260	262 0		5
							5 4	286 9					
01		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	240 1	2406 2	Y	235	232 0		8
							15 4	259 9					
02		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	312 1	2343 2	Y	226	229 0		5
							30 4	249 9					
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362													
09		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	381 1	1231 2	Y	107	125 1	2 7	55
							118 9						
10		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	414 1	1114 2	Y	90	96 1		49
							99 9						
11		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	390 1	836 2	Y	40	61 1		28
							9 4	44 9					
12		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	428 1	974 2	Y	48	40 1		36
							18 4	53 9					
01		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	359 1	732 2	Y	59	42 1		53
							21 4	65 9					
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	268 1	761 2	Y	85	83 1		55
							3 4	94 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	193 1	1309 2	Y	321	330 0	17 7	16	
							3 4	353 9						
10		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	223 1	1474 2	Y	280	273 0		23	
							9 4	308 9						
11		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	284 1	1917 2	Y	597	586 0		34	
							3 4	657 9						
12		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	238 1	1548 2	Y	507	490 0		51	
							11 4	558 9						
01		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	177 1	1411 2	Y	355	387 0		19	
							18 4	391 9						
02		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	290 1	1677 2	Y	473	458 0		34	
							53 4	520 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695														
09		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	31 1	5929 2	Y	258	155 1	24 7	156	
							284 9							
10		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	32 1	6061 2	Y	295	376 1		75	
							325 9							
11		6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	31 1	5782 2	Y	295	303 1		67	
							325 9							
12		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	32 1	5832 2	Y	253	256 1		64	
							278 9							
01		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	35 1	5997 2	Y	303	270 1		97	
							333 9							
02		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	31 1	5737 2	Y	292	332 1		57	
							321 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565														
09		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	23 1	4428 2	Y	263	151 1	24 7	158	
							289 9							
10		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	24 1	4472 2	Y	272	361 1		69	
							299 9							
11		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	23 1	4269 2	Y	273	280 1		62	
							300 9							
12		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	24 1	4260 2	Y	226	231 1		57	
							249 9							
01		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	24 1	4152 2	Y	279	247 1		89	
							307 9							
02		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	21 1	3864 2	Y	267	304 1		52	
							294 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817														
09		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	25 1	4843 2	Y	280	165 1	18 7	169	
							308 9							
10		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	27 1	5184 2	Y	298	391 1		76	
							328 9							
11		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	27 1	5028 2	Y	287	298 1		65	
							316 9							
12		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	27 1	4785 2	Y	265	263 1		67	
							292 9							
01		4464 X	4132	-0-	-332	-0-	23 1	3844 2	Y	241	231 1		77	
							265 9							
02		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	24 1	4435 2	Y	284	306 1		55	
							312 9							



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
-----																
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		224 1	404 2			Y	250	265 0	41 7	34
								485 4	275 9							
10		930 N	930	-0-	-0-	-0-		220 1	403 2			Y	279	271 0		42
								307 9								
11		870 N	485	-0-	-385	-0-		120 1	196 2			Y	154	179 0		17
								169 9								
12		1426 N	410	-0-	-1016	-0-		105 1	167 2			Y	125	122 0		20
								138 9								
01		930 N	503	-0-	-427	-0-		134 1	217 2			Y	131	133 0		18
								8 4	144 9							
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-		158 1	359 2			Y	194	181 0		31
								213 9								
-----																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837																
-----																
09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		209 1	973 2			Y	197	168 1	38 7	101
								217 9								
10		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		190 1	1370 2			Y	257	218 1		140
								283 9								
11		1320 N	1021	-0-	-299	-0-		93 1	817 2			Y	93	168 1		65
								9 4	102 9							
12		1457 N	387	-0-	-1070	-0-		16 1	324 2			Y	37	74 1		28
								6 4	41 9							
01		1829 N	567	-0-	-1262	-0-		56 1	414 2			Y	77	35 1		70
								12 4	85 9							
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		156 1	827 2			Y	214	145 1		139
								3 4	235 9							
-----																
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995																
-----																
09		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-		571 1	3883 2			Y	500	516 0	14 7	25
								8 4	550 9							
10		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-		679 1	4486 2			Y	651	621 0		55
								26 4	716 9							
11		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-		603 1	4072 2			Y	537	561 0		31
								7 4	591 9							
12		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-		899 1	5840 2			Y	680	642 0		69
								41 4	748 9							
01		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-		537 1	4285 2			Y	453	497 0		25
								54 4	498 9							
02		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-		291 1	3106 2			Y	368	366 0		27
								98 4	405 9							
-----																
STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881																
-----																
09		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		249 1	1690 2			Y	406	412 0	8 7	21
								3 4	447 9							
10		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-		292 1	1931 2			Y	439	423 0		37
								11 4	483 9							
11		3000 N	3236	-0-	236	236		315 1	2129 2			Y	716	712 0		41
								4 4	788 9							
12		2357 N	2121	-0-	-236	-0-		216 1	1403 2			Y	447	443 0		45
								10 4	492 9							
01		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		175 1	1397 2			Y	310	338 0		17
								18 4	341 9							
02		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-		306 1	1690 2			Y	420	407 0		30
								53 4	462 9							

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153																	
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	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE	
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	103	14	0		89	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				89	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				89	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				89	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				89	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				89	
-----																	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066																	
09	4140	X	3647	-0-	-493	-0-	15	1	3303	2	Y	297	300	0	14	7	12
							2	4	327	9							
10	4278	X	4009	-0-	-269	-0-	18	1	3646	2	Y	312	313	0			11
							2	4	343	9							
11	4020	X	3560	-0-	-460	-0-	15	1	3270	2	Y	250	246	0			15
							275	9									
12	4154	X	3141	-0-	-1013	-0-	13	1	2847	2	Y	239	246	0			8
							18	4	263	9							
01	3999	X	3838	-0-	-161	-0-	16	1	3493	2	Y	282	279	0			11
							19	4	310	9							
02	3741	X	3453	-0-	-288	-0-	12	1	3140	2	Y	257	251	0			17
							18	4	283	9							
-----																	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061																	
09	4770	X	4514	-0-	-256	-0-	19	1	4229	2	Y	240	245	0	5	7	9
							2	4	264	9							
10	4929	X	4858	-0-	-71	-0-	23	1	4568	2	Y	241	241	0			9
							2	4	265	9							
11	4650	X	4559	-0-	-91	-0-	21	1	4251	2	Y	260	253	0			16
							1	4	286	9							
12	4805	X	4343	-0-	-462	-0-	20	1	4019	2	Y	253	260	0			9
							26	4	278	9							
01	4867	X	4447	-0-	-420	-0-	21	1	4130	2	Y	248	247	0			10
							23	4	273	9							
02	4553	X	4468	-0-	-85	-0-	16	1	4150	2	Y	253	246	0			17
							24	4	278	9							
-----																	
SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798																	
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	167	1	1001	2	Y	687	464	1	23	7	294
							12	4	756	9							
10	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	285	1	1342	2	Y	1105	1156	1			243
							24	4	1216	9							
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	166	1	1369	2	Y	1029	1043	1			229
							13	4	1132	9							
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	152	1	650	2	Y	1189	1038	1			380
							22	4	1308	9							
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	146	1	617	2	Y	1242	1286	1			336
							17	4	1366	9							
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	278	1	746	2	Y	1197	1213	1			320
							23	4	1317	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	5250 X	3265	-0-	-1985	-0-	132	1	3047	2	Y	78	83	1	24
						86	9							
10	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-			24
11	5250 X	511	-0-	-4739	-0-	1	1	501	2	Y	8			32
						9	9							
12	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	273	1	10967	2	Y	321	270	1	83
						353	9							
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	240	1	4523	2	Y	217	274	1	26
						239	9							
02	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	215	1	5527	2	Y	242	221	1	47
						266	9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058														
09	2040 X	1674	-0-	-366	-0-	152	1	1364	2	Y	144	135	1	43
						158	9							
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			43
11	1260 N	480	-0-	-780	-0-	454	2	26	9	Y	24			67
12	3100 N	3511	-0-	411	411	173	1	2912	2	Y	387	354	1	100
						426	9							
01	2126 N	1715	-0-	-411	-0-	115	1	1294	2	Y	278	344	1	34
						306	9							
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	140	1	1185	2	Y	230	219	1	45
						253	9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558														
09	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	30	39	1	-0-
10	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-			-0-
11	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-			-0-
12	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	76	1	4824	2	Y	211	156	1	55
						232	9							
01	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	111	1	5533	2	Y	258	282	1	31
						284	9							
02	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	41	1	5407	2	Y	230	216	1	45
						253	9							
-----														
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568														
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	190	7	4
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2	1	2
11	870 X	51	-0-	-819	-0-	10	1	31	2	Y	3	1	1	4
						7	4	3	9					
12	899 X	518	-0-	-381	-0-	136	1	193	2	Y	28	2	1	30
						158	4	31	9					
01	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	341	1	729	2	Y	43	20	1	53
						35	4	47	9					
02	412 X	412	-0-	-0-	-0-	65	1	293	2	Y	12			65
						41	4	13	9					





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		3390 X	2536	-0-	-854	-0-	169 1	2202 2	Y	149	150 0	6 7	6	
							1 4	164 9						
10		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	164 1	3419 2	Y	177	176 0		7	
							2 4	195 9						
11		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	169 1	3667 2	Y	223	216 0		14	
							245 9							
12		3193 X	2553	-0-	-640	-0-	170 1	2164 2	Y	186	194 0		6	
							14 4	205 9						
01		3782 X	3138	-0-	-644	-0-	157 1	2718 2	Y	225	222 0		9	
							15 4	248 9						
02		3944 X	2881	-0-	-1063	-0-	153 1	2485 2	Y	208	203 0		14	
							14 4	229 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314														
09		5790 X	5596	-0-	-194	-0-	169 1	4896 2	Y	481	485 0	31 7	19	
							2 4	529 9						
10		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	167 1	5444 2	Y	458	460 0		17	
							3 4	504 9						
11		5520 X	5338	-0-	-182	-0-	162 1	4724 2	Y	410	402 0		25	
							1 4	451 9						
12		5797 X	4771	-0-	-1026	-0-	163 1	4156 2	Y	386	398 0		13	
							27 4	425 9						
01		5828 X	5695	-0-	-133	-0-	152 1	5019 2	Y	451	446 0		18	
							28 4	496 9						
02		5452 X	4681	-0-	-771	-0-	149 1	4099 2	Y	372	365 0		25	
							24 4	409 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370														
09		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	227 1	3216 2	Y	393	400 0	13 7	15	
							2 4	432 9						
10		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	229 1	3789 2	Y	435	434 0		16	
							2 4	479 9						
11		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	216 1	3128 2	Y	362	356 0		22	
							398 9							
12		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	219 1	3504 2	Y	433	440 0		15	
							22 4	476 9						
01		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	195 1	3912 2	Y	383	382 0		16	
							22 4	421 9						
02		3567 X	3470	-0-	-97	-0-	199 1	2928 2	Y	296	292 0		20	
							17 4	326 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813														
09		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	246 1	1626 2	Y	229	231 0	14 7	9	
							1 4	252 9						
10		2356 N	2247	-0-	-109	-0-	244 1	1736 2	Y	242	242 0		9	
							1 4	266 9						
11		2040 N	1906	-0-	-134	-0-	239 1	1463 2	Y	185	183 0		11	
							204 9							
12		2201 N	2058	-0-	-143	-0-	249 1	1589 2	Y	191	196 0		6	
							10 4	210 9						
01		2139 N	2112	-0-	-27	-0-	215 1	1678 2	Y	191	189 0		8	
							9 4	210 9						
02		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	213 1	1590 2	Y	180	176 0		12	
							9 4	198 9						

-----																				
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																				
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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																				
09		5070 X	2848	-0-	-0-	-2222	-0-	2660	4	188	9	Y	171	190	1				101	
10		5239 X	-0-	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-						101	
11		9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	-0-			24	1	Y	350	401	0				50	
										385	9									
12		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	-0-			51	1	Y	193	213	0				30	
										212	9									
01		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	-0-			30	1	Y	180	178	0				32	
										3	4									
02		6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	-0-			21	1	Y	165	162	0				35	
										6	4									
-----																				
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617																				
09		3900 X	2702	-0-	-0-	-1198	-0-	2619	4	83	9	Y	75	69	1				51	
10		4030 X	-0-	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-						51	
11		9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	-0-			25	1	Y	252	267	0				36	
										277	9									
12		8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	-0-			57	1	Y	248	245	0				39	
										273	9									
01		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	-0-			26	1	Y	184	190	0				33	
										3	4									
02		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	-0-			19	1	Y	180	175	0				38	
										6	4									
-----																				
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607																				
09		5910 X	2325	-0-	-0-	-3585	-0-	2204	4	121	9	Y	110	130	1				73	
10		5952 X	-0-	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-						73	
11		7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	-0-			18	1	Y	308	337	0				44	
										339	9									
12		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	-0-			32	1	Y	219	229	0				34	
										241	9									
01		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	-0-			25	1	Y	280	264	0				50	
										3	4									
02		5771 X	5213	-0-	-0-	-558	-0-			17	1	Y	255	251	0				54	
										5	4									
-----																				
STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472																				
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	Y	25	25	0			3	7	1
										28	9									
10		62 N	40	-0-	-0-	-22	-0-			2	1	Y	11	11	0					1
										12	9									
11		60 N	17	-0-	-0-	-43	-0-			5	2	Y	11	12	0					-0-
*12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	Y	-0-							-0-
*01		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-			44	1	Y	794	751	0					43
										1	4									
*02		2900 N	4824	-0-	-0-	1924	1924			247	1	Y	1500	1475	0					68
										1	4									
-----																				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		AMT	CODE	CODE	
09		6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	56 1	5699 2	Y	574	557 0	20 7		52
							8 4	631 9						
10		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	53 1	5504 2	Y	393	417 0			28
							19 4	432 9						
11		5550 X	5419	-0-	-131	-0-	46 1	4920 2	Y	410	412 0			26
							2 4	451 9						
12		5797 X	5626	-0-	-171	-0-	46 1	4962 2	Y	472	463 0			35
							99 4	519 9						
01		5797 X	5593	-0-	-204	-0-	48 1	4985 2	Y	445	447 0			33
							70 4	490 9						
02		5423 X	5388	-0-	-35	-0-	47 1	4833 2	Y	422	425 0			30
							44 4	464 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151														
09		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	53 1	5381 2	Y	451	470 0	16 7		41
							8 4	496 9						
10		6076 X	6011	-0-	-65	-0-	52 1	5423 2	Y	470	478 0			33
							19 4	517 9						
11		5880 X	5781	-0-	-99	-0-	48 1	5147 2	Y	531	531 0			33
							2 4	584 9						
12		6076 X	6020	-0-	-56	-0-	49 1	5268 2	Y	544	537 0			40
							105 4	598 9						
01		6076 X	5728	-0-	-348	-0-	49 1	5057 2	Y	501	504 0			37
							71 4	551 9						
02		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	51 1	5209 2	Y	504	506 0			35
							47 4	554 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241														
09		4350 X	4268	-0-	-82	-0-	38 1	3809 2	Y	378	393 0	13 7		34
							5 4	416 9						
10		4557 X	4452	-0-	-105	-0-	38 1	3928 2	Y	429	433 0			30
							14 4	472 9						
11		4410 X	4219	-0-	-191	-0-	35 1	3689 2	Y	449	451 0			28
							1 4	494 9						
12		4557 X	4362	-0-	-195	-0-	35 1	3790 2	Y	420	417 0			31
							75 4	462 9						
01		4526 X	4331	-0-	-195	-0-	37 1	3786 2	Y	414	414 0			31
							53 4	455 9						
02		4176 X	4072	-0-	-104	-0-	35 1	3583 2	Y	383	387 0			27
							33 4	421 9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
09		5490 X	4924	-0-	-566	-0-		353	366 0	4 7	32			
						389 1		4141 2						
						6 4		388 9						
10		6076 X	4989	-0-	-1087	-0-		377	382 0		27			
						388 1		4171 2						
						15 4		415 9						
11		5880 X	5013	-0-	-867	-0-		376	379 0		24			
						384 1		4214 2						
						1 4		414 9						
12		6076 X	5039	-0-	-1037	-0-		352	350 0		26			
						363 1		4205 2						
						84 4		387 9						
01		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-		324	326 0		24			
						306 1		4691 2						
						66 4		356 9						
02		4843 X	4550	-0-	-293	-0-		260	266 0		18			
						370 1		3859 2						
						35 4		286 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309														
09		5340 X	5329	-0-	-11	-0-		408	426 0	13 7	37			
						330 1		4544 2						
						6 4		449 9						
10		5611 X	5292	-0-	-319	-0-		422	429 0		30			
						346 1		4466 2						
						16 4		464 9						
11		5430 X	5261	-0-	-169	-0-		462	463 0		29			
						362 1		4389 2						
						2 4		508 9						
12		5611 X	5573	-0-	-38	-0-		436	433 0		32			
						398 1		4603 2						
						92 4		480 9						
01		5611 X	5343	-0-	-268	-0-		537	529 0		40			
						350 1		4341 2						
						61 4		591 9						
02		5162 X	4605	-0-	-557	-0-		468	475 0		33			
						184 1		3871 2						
						35 4		515 9						
-----														
DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111														
09		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		120	122 0	4 7	6			
						362 1		765 2						
						1 4		132 9						
10		1798 N	882	-0-	-916	-0-		67	70 0		3			
						338 1		470 2						
						74 9								
11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-		207	199 0		11			
						594 1		1146 2						
						4 4		228 9						
12		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		310	275 0	28 1	18			
						827 1		1254 2						
						9 4		341 9						
01		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-		254	254 0		18			
						686 1		1410 2						
						17 4		279 9						
02		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		234	241 0		11			
						488 1		1180 2						
						1 4		257 9						
-----														
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917														
09		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-		250	247 0	6 7	12			
						330 1		1604 2						
						2 4		275 9						
10		2542 N	2370	-0-	-172	-0-		229	232 0		9			
						382 1		1735 2						
						1 4		252 9						
11		2130 N	2073	-0-	-57	-0-		206	204 0		11			
						509 1		1332 2						
						5 4		227 9						
12		2294 N	1730	-0-	-564	-0-		191	174 0	17 1	11			
						520 1		993 2						
						7 4		210 9						
01		2356 N	1444	-0-	-912	-0-		131	133 0		9			
						361 1		928 2						
						11 4		144 9						
02		2001 N	1375	-0-	-626	-0-		140	142 0		7			
						323 1		897 2						
						1 4		154 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
09		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	15 1	2423 2	Y	89	84 0	18 7		22
							98 9							
10		2573 N	2562	-0-	-11	-0-	18 1	2416 2	Y	116	113 0			25
							128 9							
11		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	22 1	2466 2	Y	104	97 0			32
							36 4	114 9						
12		2573 N	2533	-0-	-40	-0-	17 1	2386 2	Y	93	104 0			21
							28 4	102 9						
01		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	20 1	2654 2	Y	160	150 0			31
							18 4	176 9						
02		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	17 1	2429 2	Y	123	96 0			58
							16 4	135 9						
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420														
09		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	7 1	1211 2	Y	62	59 0	14 7		16
							68 9							
10		1116 N	1009	-0-	-107	-0-	7 1	943 2	Y	54	58 0			12
							59 9							
11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	11 1	1201 2	Y	69	60 0			21
							18 4	76 9						
12		3100 N	3452	-0-	352	352	23 1	3189 2	Y	184	163 0			42
							38 4	202 9						
01		3100 N	3321	-0-	221	573	23 1	3081 2	Y	179	186 0			35
							20 4	197 9						
02		2900 N	2823	-0-	-77	496	19 1	2663 2	Y	113	95 0			53
							17 4	124 9						
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341														
09		3360 X	3244	-0-	-116	-0-	18 1	3035 2	Y	174	158 0	32 7		44
							191 9							
10		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	25 1	3475 2	Y	264	251 0			57
							290 9							
11		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	30 1	3327 2	Y	252	232 0			77
							49 4	277 9						
12		3472 X	3290	-0-	-182	-0-	21 1	2990 2	Y	221	247 0			51
							36 4	243 9						
01		3472 X	2831	-0-	-641	-0-	19 1	2524 2	Y	246	249 0			48
							17 4	271 9						
02		3248 X	2424	-0-	-824	-0-	16 1	2201 2	Y	175	141 0			82
							14 4	193 9						
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695														
09		780 N	734	-0-	-46	-0-	15 1	689 2	Y	27	40 0	15 7		10
							30 9							
10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	24 1	1368 2	Y	32	34 0			8
							35 9							
11		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	26 1	1291 2	Y	58	49 0			17
							8 4	64 9						
12		3100 N	4164	-0-	1064	1064	69 1	3754 2	Y	283	228 0			72
							30 4	311 9						
01		3100 N	4261	-0-	1161	2225	144 1	3841 2	Y	197	214 0			55
							59 4	217 9						
02		2900 N	3096	-0-	196	2421	47 1	2877 2	Y	150	131 0			74
							7 4	165 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		19H	RRCID ->	266651	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8410	-	13593
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		20H	RRCID ->	266654	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	8556	-	13684
09	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	48 1	2180 2	Y	92	94 0	8 7			33
						101 9								
10	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	37 1	2121 2	Y	123	126 0				30
						135 9								
11	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	41 1	2051 2	Y	163	145 0				48
						13 4	179 9							
12	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	38 1	2105 2	Y	130	145 0				33
						17 4	143 9							
01	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	72 1	1927 2	Y	100	105 0				28
						29 4	110 9							
02	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	25 1	1528 2	Y	83	70 0				41
						4 4	91 9							

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		18H	RRCID ->	266672	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8686	-	13447
09	2899 N	2303	-0-	-596	-0-	48 1	2188 2	Y	61	87 0	9 7			22
						67 9								
10	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	43 1	2446 2	Y	50	60 0				12
						55 9								
11	2460 X	2291	-0-	-169	-0-	44 1	2189 2	Y	40	40 0				12
						14 4	44 9							
12	2542 X	2320	-0-	-222	-0-	39 1	2159 2	Y	95	83 0				24
						17 4	105 9							
01	2542 X	2217	-0-	-325	-0-	76 1	2013 2	Y	88	88 0				24
						31 4	97 9							
02	2378 X	1978	-0-	-400	-0-	30 1	1850 2	Y	85	67 0				42
						4 4	94 9							

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		7H	RRCID ->	266695	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	13561	-	13776
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		27H	RRCID ->	266696	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	8980	-	13661
09	3000 N	5694	-0-	2694	8655	33 1	5457 2	Y	185	180 0				44
						204 9								
10	14597 X	5942	-0-	-8655	-0-	42 1	5696 2	Y	185	189 0				40
						204 9								
11	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	41 1	4617 2	Y	133	132 0				41
						68 4	146 9							
12	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	32 1	4495 2	Y	139	148 0				32
						53 4	153 9							
01	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	33 1	4375 2	Y	143	147 0				28
						29 4	157 9							
02	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	26 1	3629 2	Y	92	77 0				43
						24 4	101 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	28 1	1272 2	Y	85	80 0	7 7	31	
							94 9							
10		1581 N	1327	-0-	-254	-0-	22 1	1255 2	Y	45	65 0		11	
							50 9							
11		1530 N	916	-0-	-614	-0-	17 1	848 2	Y	42	41 0		12	
							5 4	46 9						
12		3100 N	4889	-0-	1789	1789	83 1	4540 2	Y	209	168 0		53	
							36 4	230 9						
01		3100 N	5542	-0-	2442	4231	191 1	5084 2	Y	172	177 0		48	
							78 4	189 9						
02		2900 N	4693	-0-	1793	6024	73 1	4443 2	Y	152	125 0		75	
							10 4	167 9						
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018														
09		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	76 1	3450 2	Y	117	112 0	17 7	43	
							129 9							
10		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	60 1	3466 2	Y	106	123 0		26	
							117 9							
11		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	74 1	3724 2	Y	186	157 0		55	
							24 4	205 9						
12		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	68 1	3742 2	Y	149	166 0		38	
							30 4	164 9						
01		4340 X	3558	-0-	-782	-0-	122 1	3241 2	Y	133	134 0		37	
							49 4	146 9						
02		3886 X	3047	-0-	-839	-0-	47 1	2846 2	Y	134	105 0		66	
							7 4	147 9						
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802														
09		918 N	918	-0-	-0-	-0-	5 1	845 2	Y	62	59 0	11 7	16	
							68 9							
10		837 N	696	-0-	-141	-0-	5 1	650 2	Y	37	45 0		8	
							41 9							
11		810 N	269	-0-	-541	-0-	2 1	244 2	Y	17	20 0		5	
							4 4	19 9						
12		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	8 1	1082 2	Y	88	73 0		20	
							13 4	97 9						
01		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	12 1	1548 2	Y	135	129 0		26	
							10 4	149 9						
02		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	13 1	1841 2	Y	126	93 0		59	
							12 4	139 9						
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413														
09		690 N	136	-0-	-554	-0-	4 1	49 2	Y	75	75 0		2	
							83 9							
10		589 N	302	-0-	-287	-0-	5 1	70 2	Y	206	196 0		12	
							227 9							
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	8 1	97 2	Y	345	344 0		13	
							380 9							
*12		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	128 1	1542 2	Y	157	164 0		6	
							173 9							
*01		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	167 1	2106 2	Y	132	131 0		7	
							2 4	145 9						
*02		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	149 1	1771 2	Y	40	45 0		2	
							44 9							

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		810 N	471	-0-	-339	-0-	28	1	376	2	Y	61	61	0	2 7	2
							67	9								
10		899 N	542	-0-	-357	-0-	31	1	402	2	Y	99	95	0		6
							109	9								
11		900 N	504	-0-	-396	-0-	30	1	380	2	Y	85	88	0		3
							94	9								
*12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	547	2	Y	49	50	0		2
							54	9								
*01		527 N	424	-0-	-103	-0-	29	1	373	2	Y	20	21	0		1
							22	9								
*02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	491	2	Y	9	10	0		-0-
							10	9								
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161																
09		4500 X	669	-0-	-3831	-0-	6	1	622	2	Y	37	59	0	27 7	5
							41	9								
10		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	35	1	4519	2	Y	301	251	0		55
							331	9								
11		4500 X	4319	-0-	-181	-0-	27	1	4017	2	Y	250	262	0		43
							275	9								
12		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	40	1	4514	2	Y	249	247	0		45
							1	4	274	9						
01		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	77	1	6332	2	Y	330	319	0		56
							1	4	363	9						
02		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	31	1	4387	2	Y	273	295	0		34
							3	4	300	9						
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250																
09		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	233	1	5591	2	Y	215	215	0	3 7	31
							4	4	237	9						
10		5518 X	3865	-0-	-1653	-0-	207	1	3476	2	Y	165	166	0		30
							182	9								
11		5340 X	3830	-0-	-1510	-0-	187	1	3474	2	Y	154	157	0		27
							169	9								
12		5518 X	4548	-0-	-970	-0-	169	1	4190	2	Y	171	167	0		31
							1	4	188	9						
01		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	136	1	3000	2	Y	154	159	0		26
							169	9								
02		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	174	1	3953	2	Y	302	291	0		37
							3	4	332	9						
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911																
09		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	310	1	2620	2	Y	213	204	0		30
							2	4	234	9						
10		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	297	1	2980	2	Y	208	200	0		38
							229	9								
11		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	265	1	2334	2	Y	154	165	0		27
							169	9								
12		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	205	1	1531	2	Y	114	120	0		21
							125	9								
01		3503 X	1056	-0-	-2447	-0-	127	1	862	2	Y	61	72	0		10
							67	9								
02		3277 X	1604	-0-	-1673	-0-	193	1	1291	2	Y	108	105	0		13
							1	4	119	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	20 1	3878 2	Y	87	96 1	68 7	13	
							96 9							
10		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	24 1	4493 2	Y	92	98 1		7	
							101 9							
11		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	27 1	4301 2	Y	103	105 1		5	
							113 9							
12		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	29 1	3967 2	Y	120	111 1		14	
							132 9							
01		4588 X	3808	-0-	-780	-0-	24 1	3662 2	Y	111	113 1		12	
							122 9							
02		4292 X	3415	-0-	-877	-0-	25 1	3258 2	Y	105	99 1		18	
							16 4	116 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866														
09		7590 X	3591	-0-	-3999	-0-	3517 4	74 9	Y	67	47 1	2 7	68	
10		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-			Y	-0-			68	
11		15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	39 1	15116 2	Y	418	427 0		59	
							460 9							
12		8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	58 1	7919 2	Y	351	355 0		55	
							386 9							
01		8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	39 1	8226 2	Y	398	382 0		71	
							5 4	438 9						
02		7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	25 1	6967 2	Y	346	344 0		73	
							7 4	381 9						
-----														
LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436														
09		660 N	479	-0-	-181	-0-	66 1	296 2	Y	106	105 1		45	
							117 9							
10		620 N	374	-0-	-246	-0-	21 1	256 2	Y	87	95 1		37	
							1 4	96 9						
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	26 1	408 2	Y	174	126 1		85	
							2 4	191 9						
12		496 N	61	-0-	-435	-0-	20 1	30 2	Y	10	92 1		3	
							11 9							
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	29 1	320 2	Y	67	33 1		37	
							2 4	74 9						
02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	14 1	293 2	Y	65	70 1		32	
							21 4	72 9						
-----														
LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788														
09		4590 X	75	-0-	-4515	-0-	52 1	23 9	Y	21	21 1		-0-	
							14 1		Y	-0-			-0-	
10		2139 X	14	-0-	-2125	-0-								
11		1860 X	369	-0-	-1491	-0-	20 1	274 2	Y	67	34 1		33	
							1 4	74 9						
12		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	59 1	2482 2	Y	556	435 1		154	
							24 4	612 9						
01		735 N	735	-0-	-0-	-0-	36 1	625 2	Y	64	183 1		35	
							4 4	70 9						
02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	27 1	1238 2	Y	258	166 1		127	
							89 4	284 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346														
M O	ALLOW 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	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	15	1	2484	2	Y	71	73	0	17 7 18
						78	9							
10	2573 X	2559	-0-	-14	-0-	18	1	2435	2	Y	96	93	0	21
						106	9							
11	2490 X	2372	-0-	-118	-0-	20	1	2218	2	Y	92	85	0	28
						33	4							
12	2573 X	2397	-0-	-176	-0-	16	1	2252	2	Y	93	100	0	21
						27	4							
01	2542 X	2266	-0-	-276	-0-	16	1	2127	2	Y	99	101	0	19
						14	4							
02	2378 X	2109	-0-	-269	-0-	14	1	2002	2	Y	73	58	0	34
						13	4							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344														
09	3000 N	3246	-0-	246	582	265	1	2811	2	Y	153	161	0	24
						2	4							
10	3100 N	3400	-0-	300	882	256	1	3054	2	Y	80	90	0	14
						2	4							
11	5126 X	4244	-0-	-882	-0-	250	1	3843	2	Y	137	123	0	28
						151	9							
12	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	232	1	2425	2	Y	84	100	0	12
						4	4							
01	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	189	1	2175	2	Y	64	61	0	15
						20	4							
02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	219	1	2423	2	Y	78	76	0	17
						45	4							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543														
09	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	245	1	2746	2	Y	5	5	0	-0-
						2	4							
10	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	241	1	3373	2	Y	37	31	0	6
						2	4							
11	2760 X	2010	-0-	-750	-0-	215	1	1668	2	Y	115	97	0	24
						127	9							
12	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	246	1	3637	2	Y	238	229	0	33
						6	4							
01	3658 X	2807	-0-	-851	-0-	168	1	2462	2	Y	141	141	0	33
						22	4							
02	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	208	1	3189	2	Y	197	188	0	42
						59	4							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321														
09	3870 X	3665	-0-	-205	-0-	303	1	3281	2	Y	72	88	0	14 7 12
						2	4							
10	4278 X	3600	-0-	-678	-0-	291	1	3238	2	Y	63	64	0	11
						2	4							
11	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	293	1	5417	2	Y	400	328	0	83
						440	9							
12	4278 X	3547	-0-	-731	-0-	289	1	3019	2	Y	213	266	0	30
						5	4							
01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	210	1	3073	2	Y	188	174	0	44
						28	4							
02	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	246	1	2747	2	Y	182	187	0	39
						51	4							
-----														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		38H	RRCID ->	266907	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		39H	RRCID ->	266908	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	8076 - 13052
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	262	1	1852	2	Y	52	52 0 9 7 7
						1	4		57	9		
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	235	1	1909	2	Y	61	57 0 11
						67	9					
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	221	1	1643	2	Y	80	77 0 14
						88	9					
12	1643 N	1224	-0-	-419	-0-	179	1	965	2	Y	73	74 0 13
						80	9					
01	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	148	1	1250	2	Y	25	34 0 4
						28	9					
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	210	1	1640	2	Y	36	36 0 4
						1	4		40	9		

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		40H	RRCID ->	266910	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	8028 - 13165
09	5310 X	5068	-0-	-242	-0-	43	1	4828	2	Y	176	178 0 6 7 25
						3	4		194	9		
10	5487 X	2453	-0-	-3034	-0-	18	1	2344	2	Y	83	93 0 15
						91	9					
11	5310 X	4890	-0-	-420	-0-	32	1	4676	2	Y	165	151 0 29
						182	9					
12	5239 X	3690	-0-	-1549	-0-	31	1	3535	2	Y	112	121 0 20
						1	4		123	9		
01	5239 X	4162	-0-	-1077	-0-	49	1	3990	2	Y	112	113 0 19
						123	9					
02	4901 X	4582	-0-	-319	-0-	31	1	4388	2	Y	145	146 0 18
						3	4		160	9		

FOGMT		WELL #:		6SH	RRCID ->	266924	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	6058	PERF.	9130 - 12275
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35 7	231
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		231
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		231
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		231
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		231
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		231

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		44H	RRCID ->	266938	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8092 - 12156
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	254	1	630	2	Y	16	18 0 11 7 3
						18	9					
10	868 N	561	-0-	-307	-0-	238	1	314	2	Y	8	10 0 1
						9	9					
11	810 N	785	-0-	-25	-0-	225	1	512	2	Y	44	36 0 9
						48	9					
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	236	1	717	2	Y	59	60 0 8
						1	4		65	9		
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	169	1	591	2	Y	43	41 0 10
						5	4		47	9		
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	201	1	664	2	Y	51	50 0 11
						12	4		56	9		



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	290	1	536	2	Y	26	33	0	3 7	4
						29	9								
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	274	1	534	2	Y	30	29	0		5
						33	9								
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	257	1	858	2	Y	76	65	0		16
						84	9								
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	273	1	1351	2	Y	67	74	0		9
						2	4	74	9						
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	195	1	1309	2	Y	57	53	0		13
						12	4	63	9						
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	236	1	1441	2	Y	67	66	0		14
						27	4	74	9						
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079															
09	960 X	791	-0-	-169	-0-	254	1	522	2	Y	14	19	0	4 7	2
						15	9								
10	992 N	460	-0-	-532	-0-	222	1	223	2	Y	14	14	0		2
						15	9								
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	223	1	443	2	Y	134	108	0		28
						147	9								
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	236	1	661	2	Y	128	138	0		18
						1	4	141	9						
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	160	1	532	2	Y	89	86	0		21
						5	4	98	9						
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	200	1	564	2	Y	103	102	0		22
						10	4	113	9						
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680															
09	4500 X	1946	-0-	-2554	-0-	10	1	1882	2	Y	49	70	1	30 7	-0-
						54	9								
10	4650 X	3332	-0-	-1318	-0-	17	1	3190	2	Y	114	105	1		9
						125	9								
11	4500 X	3521	-0-	-979	-0-	21	1	3404	2	Y	87	92	1		4
						96	9								
12	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	34	1	4666	2	Y	164	149	1		19
						180	9								
01	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	28	1	4333	2	Y	162	163	1		18
						178	9								
02	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	31	1	4007	2	Y	153	145	1		26
						20	4	168	9						
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020															
09	9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	37	1	9591	2	Y	132	130	1	12 7	28
						145	9								
10	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	28	1	9351	2	Y	167	169	1		26
						184	9								
11	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	22	1	8376	2	Y	174	171	1		29
						191	9								
12	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	21	1	9503	2	Y	227	214	1		42
						250	9								
01	10168 X	8706	-0-	-1462	-0-	12	1	8468	2	Y	205	189	1		58
						226	9								
02	9454 X	8171	-0-	-1283	-0-	17	1	7923	2	Y	209	211	1		56
						1	4	230	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09		7119 X	7119	-0-	-0-	25	1	6778	2	Y	287	293	0	6 7 9
						316	9							
10		7545 X	7545	-0-	-0-	25	1	7157	2	Y	330	329	0	10
						363	9							
11		6930 X	6747	-0-	-183	22	1	6386	2	Y	304	303	0	11
						5	4	334	9					
12		7161 X	6796	-0-	-365	23	1	6408	2	Y	318	317	0	12
						15	4	350	9					
01		7832 X	7832	-0-	-0-	24	1	7419	2	Y	340	340	0	12
						15	4	374	9					
02		7300 X	7300	-0-	-0-	38	1	6874	2	Y	346	348	0	10
						7	4	381	9					
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419														
09		1770 N	1544	-0-	-226	5	1	1405	2	Y	122	122	0	5 7 4
						134	9							
10		1891 N	1707	-0-	-184	5	1	1508	2	Y	176	174	0	6
						194	9							
11		1800 N	1610	-0-	-190	5	1	1375	2	Y	208	206	0	8
						1	4	229	9					
12		2077 N	2077	-0-	-0-	6	1	1767	2	Y	273	271	0	10
						4	4	300	9					
01		1839 N	1839	-0-	-0-	6	1	1719	2	Y	101	107	0	4
						3	4	111	9					
02		1498 N	1498	-0-	-0-	8	1	1397	2	Y	83	85	0	2
						2	4	91	9					
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556														
09		3660 X	3613	-0-	-47	12	1	3416	2	Y	168	169	0	1 7 6
						185	9							
10		3782 X	3725	-0-	-57	12	1	3495	2	Y	198	198	0	6
						218	9							
11		3755 X	3755	-0-	-0-	12	1	3508	2	Y	211	209	0	8
						3	4	232	9					
12		3720 X	3578	-0-	-142	12	1	3329	2	Y	208	208	0	8
						8	4	229	9					
01		3720 X	3137	-0-	-583	10	1	2935	2	Y	169	171	0	6
						6	4	186	9					
02		3538 X	3212	-0-	-326	17	1	2984	2	Y	189	189	0	6
						3	4	208	9					
-----														
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654														
09		4997 X	4997	-0-	-0-	513	1	4373	2	Y	101	181	1	67 7 96
						111	9							
10		4738 X	4738	-0-	-0-	515	1	4105	2	Y	107			203
						118	9							
11		5946 X	5946	-0-	-0-	521	1	5291	2	Y	122	187	1	138
						134	9							
12		5638 X	5638	-0-	-0-	1077	1	4422	2	Y	126	186	1	78
						139	9							
01		5875 X	5875	-0-	-0-	783	1	4952	2	Y	127			205
						140	9							
02		5857 X	5857	-0-	-0-	436	1	5301	2	Y	109	183	1	131
						120	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		2940 X	2565	-0-	-375	-0-	328 1	1764 2	Y	430	431 0	46 7		45	
							473 9								
10		3038 X	2729	-0-	-309	-0-	362 1	1872 2	Y	423	429 0			39	
							30 4	465 9							
11		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	500 1	2604 2	Y	560	548 0			51	
							15 4	616 9							
12		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	494 1	2427 2	Y	518	536 0			33	
							7 4	570 9							
01		2852 X	2095	-0-	-757	-0-	319 1	1162 2	Y	365	325 0			73	
							212 4	402 9							
02		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	316 1	2110 2	Y	497	517 0			53	
							37 4	547 9							
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358															
09		911 N	911	-0-	-0-	-0-	3 1	871 2	Y	34	34 0	1 7		1	
							37 9								
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	2 1	650 2	Y	58	57 0			2	
							64 9								
11		734 N	734	-0-	-0-	-0-	2 1	675 2	Y	51	51 0			2	
							1 4	56 9							
12		930 N	511	-0-	-419	-0-	2 1	471 2	Y	34	35 0			1	
							1 4	37 9							
01		713 N	512	-0-	-201	-0-	2 1	477 2	Y	29	29 0			1	
							1 4	32 9							
02		696 N	470	-0-	-226	-0-	2 1	436 2	Y	29	29 0			1	
							32 9								
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215															
09		2790 X	2722	-0-	-68	-0-	382 1	2053 2	Y	261	263 0	24 7		27	
							287 9								
10		2883 X	2641	-0-	-242	-0-	383 1	1982 2	Y	222	229 0			20	
							32 4	244 9							
11		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	408 1	2123 2	Y	244	242 0			22	
							12 4	268 9							
12		2883 X	2208	-0-	-675	-0-	334 1	1638 2	Y	211	220 0			13	
							4 4	232 9							
01		3038 X	2007	-0-	-1031	-0-	336 1	1223 2	Y	204	176 0			41	
							224 4	224 9							
02		2726 X	2129	-0-	-597	-0-	275 1	1608 2	Y	197	217 0			21	
							29 4	217 9							
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188															
09		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	289 1	1554 2	Y	356	355 0	17 7		37	
							392 9								
10		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	349 1	1805 2	Y	339	345 0			31	
							29 4	373 9							
11		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	329 1	1711 2	Y	349	348 0			32	
							10 4	384 9							
12		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	393 1	1929 2	Y	389	396 0			25	
							5 4	428 9							
01		2356 N	2231	-0-	-125	-0-	352 1	1281 2	Y	331	290 0			66	
							234 4	364 9							
02		2204 N	2153	-0-	-51	-0-	297 1	1511 2	Y	289	324 0			31	
							27 4	318 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09		2267 N	2267	-0-	-0-		7 1	2041	2	Y	199	199	0	7 7
							219 9							7
10		1891 N	1718	-0-	-173		6 1	1576	2	Y	124	127	0	4
							136 9							
11		1830 N	1611	-0-	-219		5 1	1470	2	Y	123	122	0	5
							1 4	135	9					
12		1891 N	1547	-0-	-344		5 1	1406	2	Y	121	122	0	4
							3 4	133	9					
01		1705 N	1275	-0-	-430		4 1	1169	2	Y	91	92	0	3
							2 4	100	9					
02		1827 N	1827	-0-	-0-		9 1	1661	2	Y	141	140	0	4
							2 4	155	9					
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284														
09		1170 N	1056	-0-	-114		4 1	975	2	Y	70	71	0	4 7
							77 9							2
10		1209 N	1070	-0-	-139		3 1	977	2	Y	82	81	0	3
							90 9							
11		1080 N	988	-0-	-92		3 1	897	2	Y	79	79	0	3
							1 4	87	9					
12		1086 N	1086	-0-	-0-		4 1	982	2	Y	89	89	0	3
							2 4	98	9					
01		1193 N	1193	-0-	-0-		4 1	1089	2	Y	89	89	0	3
							2 4	98	9					
02		1041 N	1041	-0-	-0-		5 1	941	2	Y	85	85	0	3
							1 4	94	9					
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177														
09		4558 X	4558	-0-	-0-		38 1	4166	2	Y	319	323	0	13 7
							3 4	351	9					24
10		4611 X	4611	-0-	-0-		39 1	4195	2	Y	343	345	0	22
							377 9							
11		3975 X	3975	-0-	-0-		33 1	3597	2	Y	313	308	0	27
							1 4	344	9					
12		4456 X	4456	-0-	-0-		32 1	3983	2	Y	398	396	0	29
							3 4	438	9					
01		3968 X	3144	-0-	-824		19 1	2717	2	Y	350	353	0	26
							23 4	385	9					
02		3712 X	3080	-0-	-632		20 1	2659	2	Y	348	346	0	28
							18 4	383	9					
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113														
09		5257 X	5257	-0-	-0-		43 1	4771	2	Y	400	388	0	12 7
							3 4	440	9					30
10		6137 X	6137	-0-	-0-		51 1	5533	2	Y	503	501	0	32
							553 9							
11		5460 X	4470	-0-	-990		37 1	4006	2	Y	387	386	0	33
							1 4	426	9					
12		5642 X	4581	-0-	-1061		34 1	4300	2	Y	222	239	0	16
							3 4	244	9					
01		4864 X	4864	-0-	-0-		32 1	4536	2	Y	234	232	0	18
							39 4	257	9					
02		4688 X	4688	-0-	-0-		34 1	4375	2	Y	227	227	0	18
							29 4	250	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	35 1	3838 2	Y	147	152 0	2 7	11		
						3 4	162 9							
10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	41 1	4441 2	Y	182	181 0		12		
						200 9								
11	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	40 1	4247 2	Y	185	181 0		16		
						1 4	204 9							
12	3782 X	3767	-0-	-15	-0-	28 1	3559 2	Y	161	165 0		12		
						3 4	177 9							
01	3565 X	3205	-0-	-360	-0-	21 1	2947 2	Y	193	190 0		15		
						25 4	212 9							
02	3335 X	2930	-0-	-405	-0-	21 1	2692 2	Y	181	181 0		15		
						18 4	199 9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359														
09	3030 X	2883	-0-	-147	-0-	22 1	2729 2	Y	119	119 0	4 7	20		
						1 4	131 9							
10	3131 X	416	-0-	-2715	-0-	11 1	381 2	Y	19	30 0		9		
						3 4	21 9							
11	3030 X	755	-0-	-2275	-0-	15 1	694 2	Y	40	37 0		12		
						2 4	44 9							
12	3131 X	2093	-0-	-1038	-0-	7 1	1951 2	Y	98	107 0		3		
						27 4	108 9							
01	3069 X	2255	-0-	-814	-0-	9 1	2145 2	Y	74	76 0		1		
						20 4	81 9							
02	2784 X	2326	-0-	-458	-0-	8 1	2232 2	Y	71	71 0		1		
						8 4	78 9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618														
09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	22 1	2760 2	Y	259	240 0	1 7	44		
						1 4	285 9							
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-	44 0		-0-		
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			Y	-0-			-0-		
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-			-0-		
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-			-0-		
02	2958 X	-0-	-0-	-2958	-0-			Y	-0-			-0-		
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868														
09	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	36 1	4439 2	Y	376	347 0	15 7	63		
						2 4	414 9							
10	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	-0-	63 0		-0-		
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			Y	-0-			-0-		
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	-0-			-0-		
01	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			Y	-0-			-0-		
02	4727 X	-0-	-0-	-4727	-0-			Y	-0-			-0-		
-----														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767														
09	1410 X	1023	-0-	-387	-0-	89 1	642 2	Y	264	249 0	19 7	20		
						2 4	290 9							
10	1457 X	1239	-0-	-218	-0-	123 1	792 2	Y	291	280 0		31		
						4 4	320 9							
11	1380 X	256	-0-	-1124	-0-	25 1	165 2	Y	58	82 0		7		
						2 4	64 9							
12	1426 X	337	-0-	-1089	-0-	31 1	217 2	Y	75	76 0		6		
						6 4	83 9							
01	1178 N	158	-0-	-1020	-0-	14 1	100 2	Y	37	39 0		4		
						3 4	41 9							
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	275 1	56 2	Y	19	20 0		3		
						3 4	21 9							

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	388	1	2802	2	Y	438	411	0	25	7	34
						10	4	482	9							
10	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	433	1	2782	2	Y	451	437	0			48
						13	4	496	9							
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	348	1	2264	2	Y	334	344	0			38
						23	4	367	9							
12	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	440	1	3068	2	Y	524	517	0			45
						90	4	576	9							
01	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	374	1	2665	2	Y	479	472	0			52
						79	4	527	9							
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	273	1	2693	2	Y	442	435	0			59
						128	4	486	9							
-----																
BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888																
09	1440 N	1186	-0-	-254	-0-	12	1	1022	2	Y	136	138	0	12	7	7
						2	4	150	9							
10	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	9	1	1202	2	Y	107	108	0			6
						1	4	118	9							
11	1290 N	969	-0-	-321	-0-	8	1	860	2	Y	91	92	0			5
						1	4	100	9							
12	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	11	1	1019	2	Y	151	148	0			8
						2	4	166	9							
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	11	1	1111	2	Y	223	216	0			15
						16	4	245	9							
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	11	1	1114	2	Y	230	230	0			15
						54	4	253	9							
-----																
BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986																
09	3990 X	3874	-0-	-116	-0-	41	1	3587	2	Y	219	220	0	17	7	11
						5	4	241	9							
10	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	30	1	4022	2	Y	1558	1489	0			80
						3	4	1714	9							
11	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	34	1	3745	2	Y	936	969	0			47
						3	4	1030	9							
12	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	44	1	4028	2	Y	264	298	0			13
						9	4	290	9							
01	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	40	1	4074	2	Y	240	236	0			17
						60	4	264	9							
02	3248 X	2704	-0-	-544	-0-	23	1	2406	2	Y	144	152	0			9
						117	4	158	9							
-----																
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005																
09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	148	1	3307	2	Y	301	296	0	10	7	15
						5	4	331	9							
10	3441 X	2054	-0-	-1387	-0-	87	1	1844	2	Y	111	120	0			6
						1	4	122	9							
11	2940 X	419	-0-	-2521	-0-	56	1	333	2	Y	27	32	0			1
						30	9									
12	3906 X	290	-0-	-3616	-0-	59	1	197	2	Y	31	30	0			2
						34	9									
01	2480 X	198	-0-	-2282	-0-	32	1	143	2	Y	19	20	0			1
						2	4	21	9							
02	2320 X	120	-0-	-2200	-0-	13	1	89	2	Y	13	13	0			1
						4	4	14	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	50 1	4350 2	Y	279	309 0	18 7		54	
							307 9								
10		4185 X	1725	-0-	-2460	-0-	20 1	1631 2	Y	65	111 0			8	
							2 4	72 9							
11		4050 X	3606	-0-	-444	-0-	40 1	3413 2	Y	138	120 0			26	
							1 4	152 9							
12		4185 X	3481	-0-	-704	-0-	38 1	3268 2	Y	156	153 0			29	
							3 4	172 9							
01		3534 X	3199	-0-	-335	-0-	30 1	3043 2	Y	102	117 0			14	
							14 4	112 9							
02		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	32 1	3881 2	Y	199	188 0			25	
							2 4	219 9							
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061															
09		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	44 1	3890 2	Y	143	151 0			27	
							157 9								
10		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	52 1	4225 2	Y	101	115 0			13	
							5 4	111 9							
11		3000 X	2796	-0-	-204	-0-	32 1	2691 2	Y	65	66 0			12	
							1 4	72 9							
12		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	35 1	2986 2	Y	87	83 0			16	
							2 4	96 9							
01		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	27 1	2667 2	Y	81	86 0			11	
							13 4	89 9							
02		2494 X	1484	-0-	-1010	-0-	12 1	1401 2	Y	64	67 0			8	
							1 4	70 9							
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426															
09		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	55 1	4840 2	Y	212	235 0	18 7		41	
							233 9								
10		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	66 1	5338 2	Y	153	174 0			20	
							6 4	168 9							
11		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	61 1	5120 2	Y	148	140 0			28	
							2 4	163 9							
12		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	64 1	5471 2	Y	107	115 0			20	
							4 4	118 9							
01		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	50 1	5019 2	Y	102	108 0			14	
							24 4	112 9							
02		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	37 1	4512 2	Y	139	135 0			18	
							2 4	153 9							
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763															
09		7740 X	2378	-0-	-5362	-0-	6 1	2319 2	Y	48	79 1	154 7		14	
							53 9								
10		7998 X	344	-0-	-7654	-0-	1 1	335 2	Y	7	20 1			1	
							8 9								
11		7740 X	1366	-0-	-6374	-0-	4 1	1323 2	Y	29	25 1			5	
							7 4	32 9							
12		7595 X	2858	-0-	-4737	-0-	8 1	2777 2	Y	66	54 1			17	
							73 9								
01		6045 X	403	-0-	-5642	-0-	1 1	393 2	Y	8	24 1			1	
							9 9								
02		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	10 1	6002 2	Y	104	99 1			6	
							82 4	114 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE			EOM BALANCE	
09	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	21	1	7651	2	Y	287	252	1	125 7	97
						1	4	316	9						
10	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	24	1	7865	2	Y	319	354	1		62
						1	4	351	9						
11	7770 X	5230	-0-	-2540	-0-	16	1	4993	2	Y	178	208	1		32
						25	4	196	9						
12	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	23	1	8144	2	Y	233	205	1		60
						1	4	256	9						
01	7316 X	7209	-0-	-107	-0-	12	1	6906	2	Y	264	304	1		20
						1	4	290	9						
02	6844 X	6626	-0-	-218	-0-	11	1	6265	2	Y	240	247	1		13
						86	4	264	9						
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898															
09	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	22	1	8165	2	Y	236	220	1	13 7	79
						1	4	260	9						
10	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	24	1	8130	2	Y	237	270	1		46
						1	4	261	9						
11	8130 X	8021	-0-	-109	-0-	25	1	7673	2	Y	258	257	1		47
						39	4	284	9						
12	8401 X	8313	-0-	-88	-0-	23	1	7940	2	Y	317	282	1		82
						1	4	349	9						
01	8494 X	8135	-0-	-359	-0-	14	1	7848	2	Y	247	310	1		19
						1	4	272	9						
02	7946 X	7074	-0-	-872	-0-	12	1	6747	2	Y	202	210	1		11
						93	4	222	9						
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665															
09	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	18	1	6502	2	Y	156	133	1	204 7	53
						1	4	172	9						
10	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	18	1	5897	2	Y	145	170	1		28
						1	4	160	9						
11	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	19	1	5661	2	Y	176	172	1		32
						29	4	194	9						
12	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	17	1	6013	2	Y	191	174	1		49
						1	4	210	9						
01	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	11	1	5828	2	Y	169	205	1		13
						1	4	186	9						
02	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	9	1	5207	2	Y	142	147	1		8
						72	4	156	9						
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670															
09	4290 X	1485	-0-	-2805	-0-	1413	4	72	9	Y	65	70	1		46
10	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-				46
11	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	21	1	8326	2	Y	364	358	0		52
						400	9								
12	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	37	1	5041	2	Y	210	229	0		33
						231	9								
01	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	27	1	5750	2	Y	273	257	0		49
						3	4	300	9						
02	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	17	1	4772	2	Y	237	236	0		50
						5	4	261	9						



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
-----																
09		2370 N	1242	-0-	-1128	-0-		1198	4	44	9	Y	40	45	1	30
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-			30
11		3000 N	5551	-0-	2551	2551		14	1	5348	2	Y	172	178	0	24
								189	9							
12		3100 N	3687	-0-	587	3138		26	1	3540	2	Y	110	117	0	17
								121	9							
01		3100 N	3423	-0-	323	3461		15	1	3276	2	Y	118	114	0	21
								2	4	130	9					
02		6052 X	2591	-0-	-3461	-0-		9	1	2477	2	Y	93	94	0	20
								3	4	102	9					
-----																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750																
-----																
09		3600 X	1643	-0-	-1957	-0-		1585	4	58	9	Y	53	60	1	36
10		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-						Y	-0-			36
11		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-		16	1	6258	2	Y	186	196	0	26
								205	9							
12		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-		44	1	5939	2	Y	188	185	0	29
								207	9							
01		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-		16	1	3444	2	Y	127	133	0	23
								2	4	140	9					
02		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-		15	1	4198	2	Y	172	159	0	36
								4	4	189	9					
-----																
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056																
-----																
09		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		170	1	1242	2	Y	309	314	0	11
								4	4	340	9					
10		1984 N	1788	-0-	-196	-0-		178	1	1201	2	Y	372	367	0	16
								409	9							
11		1920 N	1406	-0-	-514	-0-		440	1	651	2	Y	199	187	0	28
								96	4	219	9					
12		1829 N	1249	-0-	-580	-0-		239	1	760	2	Y	204	228	0	2
								26	4	224	9			2	1	2
01		1612 N	1452	-0-	-160	-0-		139	1	988	2	Y	252	253	0	1
								48	4	277	9					
02		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		212	1	948	2	Y	208	206	0	1
								19	4	229	9			2	1	1
-----																
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243																
-----																
09		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-		423	1	945	2	Y	318	318	0	15
								1	4	350	9			3	7	
10		1488 N	1454	-0-	-34	-0-		408	1	781	2	Y	241	247	0	9
								265	9							
11		1320 N	1097	-0-	-223	-0-		483	1	452	2	Y	145	147	0	7
								2	4	160	9					
12		1488 N	1292	-0-	-196	-0-		468	1	576	2	Y	222	196	0	13
								4	4	244	9			20	1	
01		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-		726	1	1357	2	Y	379	365	0	27
								16	4	417	9					
02		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		444	1	976	2	Y	301	313	0	15
								1	4	331	9					



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		750 N	690	-0-	-60	-0-	106 1	508 2	Y	69	72 0	9 7	13
							76 9						
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	112 1	585 2	Y	52	58 0		7
							1 4	57 9					
11		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	123 1	1550 2	Y	31	32 0		6
							34 9						
12		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	125 1	1829 2	Y	30	30 0		6
							1 4	33 9					
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	82 1	1259 2	Y	25	28 0		3
							6 4	28 9					
02		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	102 1	1258 2	Y	40	38 0		5
							1 4	44 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471													
09		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	40 1	3529 2	Y	229	257 0	7 7	44
							252 9						
10		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	47 1	3796 2	Y	122	150 0		16
							5 4	134 9					
11		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	45 1	3840 2	Y	119	112 0		23
							1 4	131 9					
12		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	46 1	3915 2	Y	114	116 0		21
							3 4	125 9					
01		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	36 1	3555 2	Y	106	113 0		14
							17 4	117 9					
02		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	26 1	3192 2	Y	145	141 0		18
							1 4	160 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544													
09		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	43 1	3812 2	Y	215	241 0	11 7	42
							237 9						
10		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	62 1	5017 2	Y	113	140 0		15
							6 4	124 9					
11		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	61 1	5171 2	Y	106	101 0		20
							2 4	117 9					
12		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	47 1	4029 2	Y	114	113 0		21
							3 4	125 9					
01		3410 X	2330	-0-	-1080	-0-	22 1	2232 2	Y	59	72 0		8
							11 4	65 9					
02		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	36 1	4384 2	Y	168	155 0		21
							2 4	185 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626													
09		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	60 1	5250 2	Y	207	222 0		39
							228 9						
10		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	63 1	5051 2	Y	124	147 0		16
							6 4	136 9					
11		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	72 1	6093 2	Y	99	96 0		19
							2 4	109 9					
12		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	58 1	4959 2	Y	76	81 0		14
							4 4	84 9					
01		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	54 1	5410 2	Y	98	99 0		13
							26 4	108 9					
02		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	37 1	4490 2	Y	127	124 0		16
							2 4	140 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		5010 X	4032	-0-	-978	-0-	43	1	3794	2	Y	177	204	0	15 7 34
							195	9							
10		5239 X	4929	-0-	-310	-0-	58	1	4707	2	Y	144	159	0	19
							6	4	158	9					
11		5070 X	2494	-0-	-2576	-0-	28	1	2385	2	Y	73	78	0	14
							1	4	80	9					
12		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	65	1	5596	2	Y	173	155	0	32
							4	4	190	9					
01		3782 X	3351	-0-	-431	-0-	32	1	3197	2	Y	97	116	0	13
							15	4	107	9					
02		3538 X	2953	-0-	-585	-0-	23	1	2787	2	Y	129	126	0	16
							1	4	142	9					
-----															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321															
09		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	18	1	2997	2	Y	88	87	0	16 7 22
							97	9							
10		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	23	1	3099	2	Y	102	102	0	22
							112	9							
11		3030 X	3005	-0-	-25	-0-	25	1	2851	2	Y	79	77	0	24
							42	4	87	9					
12		3131 X	2978	-0-	-153	-0-	20	1	2808	2	Y	106	106	0	24
							33	4	117	9					
01		3286 X	2925	-0-	-361	-0-	21	1	2783	2	Y	94	100	0	18
							18	4	103	9					
02		3016 X	2824	-0-	-192	-0-	19	1	2712	2	Y	68	54	0	32
							18	4	75	9					
-----															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439															
09		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	14	1	2287	2	Y	82	75	0	11 7 21
							90	9							
10		2449 X	1512	-0-	-937	-0-	10	1	1430	2	Y	65	72	0	14
							72	9							
11		2370 X	555	-0-	-1815	-0-	5	1	517	2	Y	23	30	0	7
							8	4	25	9					
12		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	19	1	2693	2	Y	121	100	0	28
							32	4	133	9					
01		2542 X	2141	-0-	-401	-0-	15	1	2002	2	Y	101	109	0	20
							13	4	111	9					
02		2320 X	1795	-0-	-525	-0-	12	1	1698	2	Y	67	55	0	32
							11	4	74	9					
-----															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494															
09		1200 N	988	-0-	-212	-0-	6	1	952	2	Y	27	25	0	7
							30	9							
10		992 N	616	-0-	-376	-0-	4	1	589	2	Y	21	23	0	5
							23	9							
11		930 N	452	-0-	-478	-0-	4	1	421	2	Y	19	18	0	6
							6	4	21	9					
12		3100 N	3164	-0-	64	64	21	1	2954	2	Y	140	114	0	32
							35	4	154	9					
01		3100 N	3648	-0-	548	612	26	1	3391	2	Y	190	185	0	37
							22	4	209	9					
02		2900 N	3044	-0-	144	756	20	1	2867	2	Y	125	103	0	59
							19	4	138	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878														
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
-----														
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	17	1	1462	2	Y	152	143	1	7 7 22
						167	9							
10	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	143	1	1389	2	Y	129	120	1	31
						142	9							
11	1740 N	1684	-0-	-56	-0-	205	1	1367	2	Y	101	108	1	24
						1	4	111	9					
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	99	1	1626	2	Y	187	174	1	37
						4	4	206	9					
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	150	1	1381	2	Y	140	150	1	27
						10	4	154	9					
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	275	1	1283	2	Y	176	163	1	40
						42	4	194	9					
-----														
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414														
09	3930 X	3545	-0-	-385	-0-	38	1	3313	2	Y	176	168	1	9 7 26
						194	9							
10	3782 X	3066	-0-	-716	-0-	258	1	2498	2	Y	281	240	1	67
						1	4	309	9					
11	3660 X	2051	-0-	-1609	-0-	246	1	1638	2	Y	150	181	1	36
						2	4	165	9					
12	3782 X	3240	-0-	-542	-0-	172	1	2840	2	Y	202	198	1	40
						6	4	222	9					
01	3658 X	2795	-0-	-863	-0-	256	1	2367	2	Y	141	154	1	27
						17	4	155	9					
02	3422 X	2480	-0-	-942	-0-	259	1	1979	2	Y	161	152	1	36
						65	4	177	9					
-----														
SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262														
09	1230 X	1063	-0-	-167	-0-	133	1	794	2	Y	115	90	1	10 7 49
						9	4	127	9					
10	1271 X	1263	-0-	-8	-0-	189	1	889	2	Y	154	169	1	34
						16	4	169	9					
11	1230 X	881	-0-	-349	-0-	82	1	675	2	Y	107	117	1	24
						6	4	118	9					
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	185	1	789	2	Y	190	153	1	61
						27	4	209	9					
01	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	262	1	1109	2	Y	228	227	1	62
						31	4	251	9					
02	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	173	1	1249	2	Y	205	212	1	55
						38	4	226	9					
-----														
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744														
09	1500 X	1121	-0-	-379	-0-	261	1	736	2	Y	67	59	1	4 7 16
						50	4	74	9					
10	801 X	801	-0-	-0-	-0-	166	1	596	2	Y	22	29	1	9
						15	4	24	9					
11	870 X	552	-0-	-318	-0-	98	1	444	2	Y	9	6	1	12
						10	9							
12	1147 X	602	-0-	-545	-0-	231	1	297	2	Y	67	31	1	48
						74	9							
01	1147 X	310	-0-	-837	-0-	254	1	56	9	Y	51	76	1	23
						242	1	295	2	Y	83	70	1	36
02	1073 X	629	-0-	-444	-0-	1	4	91	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		1500 N	200	-0-	-1300	-0-	26 1	155 2	Y	15	34 1		5
							2 4	17 9					
10		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	357 1	1685 2	Y	159	129 1		35
							30 4	175 9					
11		1320 N	1294	-0-	-26	-0-	128 1	1056 2	Y	91	106 1		20
							10 4	100 9					
12		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	405 1	1726 2	Y	181	143 1		58
							59 4	199 9					
01		2232 X	1695	-0-	-537	-0-	295 1	1248 2	Y	106	135 1		29
							35 4	117 9					
02		2088 X	1262	-0-	-826	-0-	246 1	811 2	Y	164	149 1		44
							25 4	180 9					
-----													
SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204													
09		2544 N	2162	-0-	-382	-0-	267 1	1599 2	Y	252	216 1	29 7	108
							19 4	277 9					
10		3100 N	3776	-0-	676	676	557 1	2626 2	Y	496	495 1		109
							47 4	546 9					
11		2872 X	2196	-0-	-676	-0-	217 1	1789 2	Y	157	231 1		35
							17 4	173 9					
12		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	535 1	2284 2	Y	207	176 1		66
							78 4	228 9					
01		3782 X	2472	-0-	-1310	-0-	434 1	1837 2	Y	136	165 1		37
							51 4	150 9					
02		3538 X	2786	-0-	-752	-0-	262 1	2319 2	Y	122	126 1		33
							71 4	134 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306													
09		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	24 1	2956 2	Y	55	56 0	14 7	9
							1 4	61 9					
10		2821 X	1646	-0-	-1175	-0-	45 1	1573 2	Y	13	16 0		6
							14 4	14 9					
11		2790 X	1716	-0-	-1074	-0-	36 1	1661 2	Y	13	15 0		4
							5 4	14 9					
12		3038 X	2205	-0-	-833	-0-	8 1	2149 2	Y	16	20 0		-0-
							30 4	18 9					
01		3131 X	2219	-0-	-912	-0-	9 1	2173 2	Y	15	15 0		-0-
							20 4	17 9					
02		2929 X	2045	-0-	-884	-0-	7 1	2015 2	Y	14	14 0		-0-
							8 4	15 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	5040 X	5006	-0-	-34	-0-	37	1	4576	2	Y	355	331 0	14 7	60
						2	4	391	9					
10	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	60 0		-0-
11	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-			-0-
12	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-			-0-
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-			-0-
02	4843 X	-0-	-0-	-4843	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039														
09	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	27	1	9903	2	Y	160	160 1	56 7	46
						1	4	176	9					
10	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	27	1	9059	2	Y	171	184 1		33
						1	4	188	9					
11	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	29	1	8698	2	Y	221	214 1		40
						44	4	243	9					
12	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	26	1	9244	2	Y	251	226 1		65
						2	4	276	9					
01	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	16	1	8769	2	Y	208	257 1		16
						1	4	229	9					
02	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	14	1	7868	2	Y	195	201 1		10
						108	4	215	9					
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441														
09	3660 X	1633	-0-	-2027	-0-	96	1	1277	2	Y	236	239 0	10 7	7
						260	9							
10	3782 X	1819	-0-	-1963	-0-	112	1	1443	2	Y	240	233 0		14
						264	9							
11	3660 X	1591	-0-	-2069	-0-	97	1	1230	2	Y	240	245 0		9
						264	9							
*12	3410 X	1857	-0-	-1553	-0-	114	1	1368	2	Y	341	337 0		13
						375	9							
*01	3131 X	1943	-0-	-1188	-0-	122	1	1537	2	Y	256	255 0		14
						2	4	282	9					
02	1711 X	1621	-0-	-90	-0-	119	1	1410	2	Y	84	94 0		4
						92	9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120														
09	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	27	1	7350	2	Y	506	514 0	23 7	17
						557	9							
10	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	27	1	7639	2	Y	592	590 0		19
						651	9							
11	7830 X	7404	-0-	-426	-0-	24	1	6776	2	Y	544	543 0		20
						6	4	598	9					
12	8091 X	7839	-0-	-252	-0-	26	1	7144	2	Y	594	592 0		22
						16	4	653	9					
01	8277 X	7713	-0-	-564	-0-	23	1	7096	2	Y	527	531 0		18
						14	4	580	9					
02	7743 X	7217	-0-	-526	-0-	36	1	6581	2	Y	539	541 0		16
						7	4	593	9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	2730 X	1751	-0-	-979	-0-	103	1	1372	2	Y	251	253	0	17 7	8
						276	9								
10	2821 X	2649	-0-	-172	-0-	160	1	2058	2	Y	392	378	0		22
						431	9								
11	2730 X	2218	-0-	-512	-0-	140	1	1781	2	Y	270	282	0		10
						297	9								
*12	2821 X	2027	-0-	-794	-0-	135	1	1621	2	Y	246	247	0		9
						271	9								
*01	3627 X	3201	-0-	-426	-0-	216	1	2726	2	Y	233	229	0		13
						3	4	256	9						
*02	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	190	1	2253	2	Y	69	79	0		3
						76	9								
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059															
09	3000 N	1960	-0-	-1040	38	110	1	1469	2	Y	346	347	0	2 7	11
						381	9								
10	2284 X	2246	-0-	-38	-0-	133	1	1706	2	Y	370	360	0		21
						407	9								
11	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	114	1	1445	2	Y	308	317	0		12
						339	9								
*12	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	138	1	1665	2	Y	307	308	0		11
						338	9								
*01	3627 X	2104	-0-	-1523	-0-	135	1	1708	2	Y	235	233	0		13
						2	4	259	9						
02	2088 X	1621	-0-	-467	-0-	120	1	1424	2	Y	70	80	0		3
						77	9								
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893															
09	8730 X	1311	-0-	-7419	-0-	3	1	1264	2	Y	40	63	1	93 7	11
						44	9								
10	9021 X	5738	-0-	-3283	-0-	17	1	5533	2	Y	170	148	1		33
						1	4	187	9						
11	8730 X	3806	-0-	-4924	-0-	12	1	3664	2	Y	101	116	1		18
						19	4	111	9						
12	5580 X	1227	-0-	-4353	-0-	3	1	1181	2	Y	39	47	1		10
						43	9								
01	5735 X	3617	-0-	-2118	-0-	6	1	3514	2	Y	88	91	1		7
						97	9								
02	5365 X	292	-0-	-5073	-0-	281	2	4	4	Y	6	13	1		-0-
						7	9								
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233															
09	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	21	1	5953	2	Y	198	190	1	4 7	33
						2	4	218	9						
10	5921 X	5588	-0-	-333	-0-	30	1	5364	2	Y	175	186	1		22
						1	4	193	9						
11	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	19	1	5699	2	Y	165	156	1		31
						182	9								
12	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	14	1	6231	2	Y	212	213	1		30
						233	9								
01	6417 X	6245	-0-	-172	-0-	10	1	6019	2	Y	196	212	1		14
						216	9								
02	5974 X	5517	-0-	-457	-0-	6	1	5324	2	Y	169	174	1		9
						1	4	186	9						



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	23 1	6673 2	2	Y	256	256	1	2 7	45	
						2 4	282 9								
10	7037 X	6524	-0-	-513	-0-	35 1	6240 2	1	Y	225	242	1		28	
						1 4	248 9								
11	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	23 1	6807 2	1	Y	336	301	1		63	
						370 9									
12	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	16 1	7161 2	1	Y	352	365	1		50	
						387 9									
01	7378 X	6839	-0-	-539	-0-	11 1	6562 2	1	Y	242	275	1		17	
						266 9									
02	6902 X	6043	-0-	-859	-0-	6 1	5806 2	1	Y	209	214	1		12	
						1 4	230 9								
-----															
DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268															
09	1320 X	980	-0-	-340	-0-	209 1	526 2	2	Y	221	216	0	15 7	8	
						2 4	243 9								
10	744 X	426	-0-	-318	-0-	203 1	142 2	1	Y	74	79	0		3	
						81 9									
11	621 X	621	-0-	-0-	-0-	495 1	73 2	1	Y	38	36	0		5	
						11 4	42 9								
12	1023 X	466	-0-	-557	-0-	356 1	73 2	1	Y	32	37	0		-0-	
						2 4	35 9								
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	245 1	69 2	1	Y	37	37	0		-0-	
						3 4	41 9								
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	314 1	272 2	1	Y	150	148	0	2 1	-0-	
						5 4	165 9								
-----															
DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123															
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	169 1	918 2	2	Y	283	277	0		10	
						3 4	311 9								
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	175 1	1019 2	1	Y	347	342	0		15	
						382 9									
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	424 1	502 2	1	Y	174	164	0		25	
						74 4	191 9								
12	1209 N	970	-0-	-239	-0-	245 1	538 2	1	Y	154	177	0	1 1	1	
						18 4	169 9								
01	1209 N	798	-0-	-411	-0-	142 1	429 2	1	Y	187	187	0		1	
						21 4	206 9								
02	1131 N	971	-0-	-160	-0-	384 1	380 2	1	Y	181	179	0	2 1	1	
						8 4	199 9								
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976															
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	190 1	198 2	2	Y	162	161	0	16 7	5	
						178 9									
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	268 1	626 2	1	Y	318	315	0		8	
						350 9									
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	232 1	613 2	1	Y	287	287	0		8	
						2 4	316 9								
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	200 1	323 2	1	Y	150	154	0		4	
						165 9									
01	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	135 1	1120 2	1	Y	529	518	0		15	
						3 4	582 9								
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	131 1	624 2	1	Y	295	302	0		8	
						1 4	325 9								

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	EOM BALANCE
-----														
09	1950 X	1168	-0-	-782	-0-	66	1	881	2	Y	201	204	0	6 7 6
						221	9							
10	2015 N	1577	-0-	-438	-0-	94	1	1211	2	Y	247	239	0	14
						272	9							
11	1950 N	1406	-0-	-544	-0-	84	1	1069	2	Y	230	235	0	9
						253	9							
*12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	89	1	1074	2	Y	499	489	0	19
						549	9							
*01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	124	1	1572	2	Y	202	210	0	11
						2	4	222	9					
*02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	107	1	1272	2	Y	53	62	0	2
						58	9							
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128														
09	1800 N	1151	-0-	-649	-0-	65	1	865	2	Y	201	203	0	10 7 6
						221	9							
10	1860 N	1093	-0-	-767	-0-	64	1	818	2	Y	192	187	0	11
						211	9							
11	1800 N	1139	-0-	-661	-0-	64	1	819	2	Y	233	235	0	9
						256	9							
*12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	73	1	883	2	Y	228	229	0	8
						251	9							
*01	1085 N	338	-0-	-747	-0-	21	1	267	2	Y	45	51	0	2
						50	9							
02	1102 N	925	-0-	-177	-0-	68	1	802	2	Y	50	50	0	2
						55	9							
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277														
09	2490 X	1340	-0-	-1150	-0-	69	1	918	2	Y	321	325	0	17 7 10
						353	9							
10	2573 X	2039	-0-	-534	-0-	114	1	1462	2	Y	421	407	0	24
						463	9							
11	2490 X	1900	-0-	-590	-0-	107	1	1365	2	Y	389	398	0	15
						428	9							
*12	2573 X	1908	-0-	-665	-0-	123	1	1482	2	Y	275	280	0	10
						303	9							
*01	2573 X	833	-0-	-1740	-0-	51	1	639	2	Y	129	132	0	7
						1	4	142	9					
02	1827 N	522	-0-	-1305	-0-	38	1	449	2	Y	32	38	0	1
						35	9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042														
09	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	24	1	6716	2	Y	183	184	0	7 7 6
						201	9							
10	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	20	1	5778	2	Y	258	256	0	8
						284	9							
11	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	19	1	5382	2	Y	304	301	0	11
						4	4	334	9					
12	5084 X	4660	-0-	-424	-0-	16	1	4397	2	Y	215	218	0	8
						10	4	237	9					
01	5890 X	5184	-0-	-706	-0-	16	1	4931	2	Y	206	207	0	7
						10	4	227	9					
02	5510 X	4076	-0-	-1434	-0-	21	1	3854	2	Y	179	181	0	5
						4	4	197	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		6330 X	4901	-0-	-1429	-0-	17 1	4618 2	Y	242	247 0	6 7		8
							266 9							
10		6541 X	5458	-0-	-1083	-0-	18 1	5163 2	Y	252	252 0			8
							277 9							
11		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	23 1	6667 2	Y	257	256 0			9
							5 4	283 9						
12		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	24 1	6653 2	Y	304	302 0			11
							15 4	334 9						
01		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	22 1	6856 2	Y	322	322 0			11
							14 4	354 9						
02		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	38 1	6807 2	Y	367	367 0			11
							7 4	404 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144														
09		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	13 1	3631 2	Y	89	94 0	5 7		3
							98 9							
10		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	12 1	3440 2	Y	144	142 0			5
							158 9							
11		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	11 1	3121 2	Y	145	145 0			5
							3 4	160 9						
12		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	12 1	3241 2	Y	163	162 0			6
							7 4	179 9						
01		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	11 1	3374 2	Y	169	169 0			6
							7 4	186 9						
02		3306 X	3257	-0-	-49	-0-	17 1	3047 2	Y	173	174 0			5
							3 4	190 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814														
09		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	19 1	5304 2	Y	268	275 0	9 7		9
							295 9							
10		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	19 1	5498 2	Y	319	318 0			10
							351 9							
11		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	18 1	5201 2	Y	352	349 0			13
							4 4	387 9						
12		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	19 1	5237 2	Y	380	379 0			14
							12 4	418 9						
01		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	17 1	5343 2	Y	389	389 0			14
							11 4	428 9						
02		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	27 1	4808 2	Y	396	398 0			12
							5 4	436 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450														
09		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	13 1	3643 2	Y	159	161 0	6 7		5
							175 9							
10		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	13 1	3583 2	Y	186	185 0			6
							205 9							
11		3450 X	3359	-0-	-91	-0-	11 1	3180 2	Y	150	150 0			6
							3 4	165 9						
12		3565 X	3402	-0-	-163	-0-	12 1	3211 2	Y	156	156 0			6
							7 4	172 9						
01		3658 X	3539	-0-	-119	-0-	11 1	3344 2	Y	161	161 0			6
							7 4	177 9						
02		3422 X	3321	-0-	-101	-0-	17 1	3115 2	Y	169	170 0			5
							3 4	186 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
09		6570 X	4762	-0-	-1808	-0-	16 1 4519 2 Y 205 206 1 8 7 46							
							1 4 226 9							
10		7037 X	5911	-0-	-1126	-0-	32 1 5636 2 Y 220 239 1							
							1 4 242 9							
11		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	24 1 7094 2 Y 267 244 1							
							294 9							
12		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	17 1 7817 2 Y 332 335 1							
							365 9							
01		8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	13 1 7806 2 Y 268 296 1							
							295 9							
02		6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	7 1 6577 2 Y 221 228 1							
							1 4 243 9							
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417														
09		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	388 1 4849 2 Y 680 696 0 8 7 33							
							7 4 748 9							
10		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	361 1 4782 2 Y 496 503 0							
							3 4 546 9							
11		5070 X	4694	-0-	-376	-0-	307 1 3847 2 Y 488 490 0							
							3 4 537 9							
12		5239 X	5147	-0-	-92	-0-	292 1 4184 2 Y 602 596 0							
							9 4 662 9							
01		6200 X	6030	-0-	-170	-0-	176 1 5079 2 Y 637 623 0							
							74 4 701 9							
02		5800 X	5701	-0-	-99	-0-	95 1 4712 2 Y 604 609 0							
							230 4 664 9							
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299														
09		5130 X	4928	-0-	-202	-0-	276 1 4137 2 Y 463 467 0 18 7 22							
							6 4 509 9							
10		5301 X	4916	-0-	-385	-0-	249 1 4240 2 Y 385 387 0							
							3 4 424 9							
11		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	204 1 5144 2 Y 527 521 0							
							4 4 580 9							
12		5301 X	5055	-0-	-246	-0-	202 1 4272 2 Y 520 520 0							
							9 4 572 9							
01		6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	134 1 5995 2 Y 666 646 0							
							88 4 733 9							
02		5742 X	4977	-0-	-765	-0-	74 1 4176 2 Y 475 490 0							
							204 4 523 9							
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321														
09		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	342 1 4549 2 Y 447 456 0 30 7 22							
							7 4 492 9							
10		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	305 1 4443 2 Y 348 352 0							
							3 4 383 9							
11		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	261 1 4071 2 Y 373 372 0							
							3 4 410 9							
12		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	244 1 4198 2 Y 471 467 0							
							9 4 518 9							
01		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	102 1 3884 2 Y 400 395 0							
							57 4 440 9							
02		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	82 1 5211 2 Y 547 539 0							
							255 4 602 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	65	1	3066	2	Y	260	260	0	3 7	11
						1	4	286	9						
10	3100 N	3138	-0-	38	38	66	1	2818	2	Y	229	230	0		10
						2	4	252	9						
11	3074 X	3036	-0-	-38	-0-	64	1	2779	2	Y	174	176	0		8
						2	4	191	9						
12	2697 X	1408	-0-	-1289	-0-	32	1	1295	2	Y	73	77	0		4
						1	4	80	9						
01	3534 X	1470	-0-	-2064	-0-	14	1	1364	2	Y	83	81	0		6
						1	4	91	9						
02	3306 X	1153	-0-	-2153	-0-	16	1	1069	2	Y	61	62	0		5
						1	4	67	9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	159	1	8	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
10	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	126	1	25	2	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	172	1	165	2	Y	189	179	0		10
						1	4	208	9						
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	137	1	203	2	Y	23	32	0		1
						2	4	25	9						
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	97	1	97	2	Y	11	11	0		1
						12	9								

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

09	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	244	1	1363	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
10	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	217	1	1361	2	Y	112	100	0	3 1	9
						11	4	123	9						
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	250	1	1307	2	Y	105	103	0		11
						116	9								
12	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	249	1	1015	2	Y	49	57	0		3
						9	4	54	9						
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	256	1	922	2	Y	154	148	0		9
						11	4	169	9						
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	260	1	1231	2	Y	192	182	0		19
						4	4	211	9						

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	320	1	14	2	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	257	1	51	2	Y	-0-				-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			Y	-0-				-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	244	1	9	2	Y	8	8	0		-0-
						9	9								
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	251	1	126	2	Y	10	9	0		1
						2	4	11	9						
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	275	1	5	2	Y	-0-	1	0		-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	85 1	3979 2	2	Y	211	210 0	5 7	9
							2 4	232 9						
10		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	87 1	3686 2	2	Y	214	214 0		9
							3 4	235 9						
11		4110 X	3116	-0-	-994	-0-	68 1	2934 2	2	Y	102	106 0		5
							2 4	112 9						
12		4433 X	3709	-0-	-724	-0-	83 1	3411 2	2	Y	193	187 0		11
							3 4	212 9						
01		4216 X	3428	-0-	-788	-0-	32 1	3170 2	2	Y	203	200 0		14
							3 4	223 9						
02		3944 X	1461	-0-	-2483	-0-	20 1	1350 2	2	Y	82	89 0		7
							1 4	90 9						
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823														
09		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	43 1	2004 2	2	Y	249	247 0		10
							1 4	274 9						
10		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	55 1	2327 2	2	Y	326	322 0		14
							2 4	359 9						
11		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	46 1	1991 2	2	Y	282	283 0		13
							2 4	310 9						
12		2294 N	1936	-0-	-358	-0-	40 1	1642 2	2	Y	230	230 0		13
							1 4	253 9						
01		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	25 1	2508 2	2	Y	378	365 0		26
							3 4	416 9						
02		2552 X	2219	-0-	-333	-0-	28 1	1894 2	2	Y	269	273 0		22
							1 4	296 9						
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827														
09		2610 N	2237	-0-	-373	-0-	43 1	2025 2	2	Y	153	148 0		6
							1 4	168 9						
10		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	59 1	2527 2	2	Y	208	205 0		9
							2 4	229 9						
11		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	49 1	2127 2	2	Y	147	149 0		7
							2 4	162 9						
12		2325 N	1676	-0-	-649	-0-	37 1	1532 2	2	Y	96	97 0		6
							1 4	106 9						
01		2821 X	2033	-0-	-788	-0-	19 1	1873 2	2	Y	126	123 0		9
							2 4	139 9						
02		2639 X	2080	-0-	-559	-0-	28 1	1917 2	2	Y	122	121 0		10
							1 4	134 9						
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963														
09		9600 X	9158	-0-	-442	-0-	31 1	8931 2	2	Y	175	163 1	20 7	36
							3 4	193 9						
10		8587 X	5027	-0-	-3560	-0-	28 1	4900 2	2	Y	89	114 1		11
							1 4	98 9						
11		9600 X	741	-0-	-8859	-0-	2 1	722 2	2	Y	15	23 1		3
							17 9							
12		9920 X	26	-0-	-9894	-0-	26 2			Y	-0-	3 1		-0-
01		11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-				Y	-0-			-0-
02		8845 X	-0-	-0-	-8845	-0-				Y	-0-			-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	BALANCE
-----														
09		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-		47	1	2221	2	Y	129	5
								1	4	142	9			
10		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		42	1	1767	2	Y	136	6
								1	4	150	9			
11		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		45	1	1923	2	Y	126	6
								2	4	139	9			
12		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		55	1	2268	2	Y	122	7
								2	4	134	9			
01		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-		26	1	2577	2	Y	151	11
								3	4	166	9			
02		2030 N	671	-0-	-1359	-0-		9	1	625	2	Y	34	3
								37	9					
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212														
09		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-		47	1	2208	2	Y	264	11
								1	4	290	9			
10		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-		62	1	2649	2	Y	236	10
								2	4	260	9			
11		1680 N	982	-0-	-698	-0-		21	1	886	2	Y	67	3
								1	4	74	9			
12		1860 N	424	-0-	-1436	-0-		9	1	383	2	Y	29	2
								32	9					
01		2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-						Y	-0-	-0-
02		957 N	865	-0-	-92	-0-		12	1	788	2	Y	59	5
								65	9					
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116														
09		6660 X	6641	-0-	-19	-0-		22	1	6488	2	Y	117	22
								2	4	129	9			
10		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-		40	1	7060	2	Y	168	21
								1	4	185	9			
11		8056 X	8056	-0-	-0-	-0-		26	1	7723	2	Y	279	52
								307	9					
12		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-		17	1	7849	2	Y	235	33
								259	9					
01		8765 X	8765	-0-	-0-	-0-		14	1	8569	2	Y	165	12
								182	9					
02		8702 X	8702	-0-	-0-	-0-		9	1	8516	2	Y	160	9
								1	4	176	9			
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756														
09		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-		275	1	1999	2	Y	320	36
								99	4	352	9			
10		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-		324	1	2104	2	Y	341	31
								375	9					
11		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		310	1	1566	2	Y	285	31
								1	4	314	9			
12		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		357	1	1508	2	Y	277	34
								305	9					
01		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-		314	1	1554	2	Y	271	23
								11	4	298	9			
02		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		292	1	1606	2	Y	293	31
								17	4	322	9			

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	3660 X	2903	-0-	-757	-0-	246	1	2308	2	Y	214	221	0	7 7	24
						114	4	235	9						
10	3410 X	2998	-0-	-412	-0-	290	1	2495	2	Y	194	200	0		18
						213	9								
11	3330 X	3102	-0-	-228	-0-	318	1	2419	2	Y	331	313	0		36
						1	4	364	9						
12	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	386	1	2952	2	Y	434	416	0		54
						1	4	477	9						
01	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	360	1	2929	2	Y	414	433	0		35
						20	4	455	9						
02	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	322	1	2973	2	Y	443	431	0		47
						32	4	487	9						
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216															
09	3000 N	3604	-0-	604	604	182	1	2995	2	Y	254	247	0	9 7	28
						148	4	279	9						
10	3100 N	3135	-0-	35	639	203	1	2671	2	Y	237	243	0		22
						261	9								
11	3000 N	2646	-0-	-354	285	180	1	2230	2	Y	214	213	0		23
						1	4	235	9						
12	2972 X	2687	-0-	-285	-0-	235	1	2215	2	Y	215	211	0		27
						237	9								
01	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	219	1	2361	2	Y	216	225	0		18
						16	4	238	9						
02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	197	1	2222	2	Y	214	209	0		23
						24	4	235	9						
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017															
09	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	280	1	4794	2	Y	141	144	0	13 7	16
						237	4	155	9						
10	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	321	1	4797	2	Y	380	361	0		35
						418	9								
11	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	297	1	4394	2	Y	341	339	0		37
						1	4	375	9						
12	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	334	1	4252	2	Y	316	314	0		39
						1	4	348	9						
01	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	326	1	4397	2	Y	287	302	0		24
						30	4	316	9						
02	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	292	1	4422	2	Y	297	290	0		31
						47	4	327	9						
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068															
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	255	1	536	2	Y	78	80	0	5 7	9
						26	4	86	9						
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	292	1	244	2	Y	44	49	0		4
						48	9								
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	285	1	58	2	Y	10	13	0		1
						11	9								
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	328	1	21	2	Y	3	4	0		-0-
						3	9								
01	403 N	309	-0-	-94	-0-	259	1	41	2	Y	8	7	0		1
						9	9								
02	348 N	326	-0-	-22	-0-	204	1	102	2	Y	17	16	0		2
						1	4	19	9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	2940 X	2923	-0-	-17	-0-	275 1	2127 2	Y	378	366 0	15 7	42		
						105 4	416 9							
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	316 1	2310 2	Y	409	414 0		37		
						450 9								
11	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	285 1	2268 2	Y	391	386 0		42		
						1 4	430 9							
12	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	339 1	2497 2	Y	421	411 0		52		
						463 9								
01	3069 X	2974	-0-	-95	-0-	291 1	2270 2	Y	361	383 0		30		
						16 4	397 9							
02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	287 1	2489 2	Y	416	402 0		44		
						26 4	458 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
09		3000 X	1144	-0-	-1856	-0-	336 1	629 2	Y	162	158 0		8	
							1 4	178 9						
10		3100 X	2142	-0-	-958	-0-	361 1	1246 2	Y	485	466 0		27	
							1 4	534 9						
11		1680 X	1367	-0-	-313	-0-	306 1	737 2	Y	294	307 0		14	
							1 4	323 9						
12		1736 X	958	-0-	-778	-0-	334 1	422 2	Y	183	189 0		8	
							1 4	201 9						
01		1364 N	890	-0-	-474	-0-	230 1	432 2	Y	195	195 0		8	
							13 4	215 9						
02		2900 N	3643	-0-	743	743	208 1	2375 2	Y	964	931 0		41	
							1060 9							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005														
-----														
09		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	349 1	2351 2	Y	218	216 0	3 7	11	
							2 4	240 9						
10		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	358 1	1588 2	Y	118	122 0		7	
							1 4	130 9						
11		1890 N	1837	-0-	-53	-0-	322 1	1397 2	Y	105	107 0		5	
							2 4	116 9						
12		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	158 1	1935 2	Y	158	156 0		7	
							2 4	174 9						
01		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	175 1	2123 2	Y	180	180 0		7	
							65 4	198 9						
02		2900 N	5415	-0-	2515	2515	121 1	4882 2	Y	374	365 0		16	
							1 4	411 9						
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874														
-----														
09		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	344 1	1411 2	Y	317	312 0	6 7	16	
							1 4	349 9						
10		2108 N	2091	-0-	-17	-0-	358 1	1403 2	Y	299	298 0		17	
							1 4	329 9						
11		2040 N	1814	-0-	-226	-0-	315 1	1209 2	Y	263	268 0		12	
							1 4	289 9						
12		2170 N	2151	-0-	-19	-0-	203 1	1542 2	Y	367	362 0		17	
							2 4	404 9						
01		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	182 1	1539 2	Y	378	380 0		15	
							47 4	416 9						
02		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	148 1	1424 2	Y	316	318 0		13	
							348 9							
-----														
CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573														
-----														
09		3510 X	3452	-0-	-58	-0-	320 1	3091 2	N	37	51 7		155	
							41 9							
10		3627 X	970	-0-	-2657	-0-	102 1	831 2	N	34			189	
							37 9							
11		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	40	185 1		44	
12		3565 X	3271	-0-	-294	-0-	626 1	2601 2	N	40			84	
							44 9							
01		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	505 1	3261 2	N	49			133	
							54 9							
02		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	304 1	3788 2	N	43			176	
							47 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	2386 1	6564 2	Y	184			310
							1026 4	202 9					
10		12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	2914 1	7658 2	Y	138	182 1		266
							1795 4	152 9					
11		9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	1756 1	5705 2	Y	187	183 1		270
							1366 4	206 9					
12		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	2165 1	3065 2	Y	156	183 1		243
							2506 4	172 9					
01		12524 X	8230	-0-	-4294	-0-	2506 1	5351 2	Y	108	164 1		187
							254 4	119 9					
02		11716 X	8148	-0-	-3568	-0-	1307 1	5929 2	Y	82			269
							822 4	90 9					
-----													
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568													
09		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	491 1	4735 2	N	207	364 1	49 7	132
							228 9						
10		5456 X	5036	-0-	-420	-0-	526 1	4278 2	N	211	184 1		159
							232 9						
11		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	541 1	5622 2	N	192			351
							211 9						
12		6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	1134 1	4714 2	N	212	370 1		193
							233 9						
01		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	794 1	5122 2	N	213	185 1		221
							234 9						
02		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	476 1	5929 2	N	205	187 1		239
							226 9						
-----													
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735													
09		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	321 1	940 2	Y	154	185 1		26
							169 9						
10		2542 N	831	-0-	-1711	-0-	143 1	602 2	Y	78	85 1		19
							86 9						
11		1890 N	1317	-0-	-573	-0-	187 1	932 2	Y	180	172 1		27
							198 9						
12		1488 N	1247	-0-	-241	-0-	179 1	902 2	Y	151	148 1		30
							166 9						
01		893 N	893	-0-	-0-	-0-	87 1	667 2	Y	126	141 1		15
							139 9						
02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	346 1	1092 2	Y	182	160 1		37
							200 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347													
09		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	33 1	7063 2	Y	547	567 0	12 7	29
							4 4	602 9					
10		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	40 1	7406 2	Y	602	606 0		25
							2 4	662 9					
11		7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	26 1	7233 2	Y	566	572 0		19
							2 4	623 9					
12		7719 X	6826	-0-	-893	-0-	24 1	6252 2	Y	492	486 0		25
							9 4	541 9					
01		7874 X	7254	-0-	-620	-0-	34 1	6638 2	Y	521	502 0		44
							9 4	573 9					
02		7366 X	7065	-0-	-301	-0-	30 1	6484 2	Y	495	511 0		28
							6 4	545 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	24 1	5195 2	Y	258	266 0	12 7		14	
							3 4	284 9							
10		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	26 1	4900 2	Y	259	262 0			11	
							1 4	285 9							
11		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	18 1	5011 2	Y	241	244 0			8	
							1 4	265 9							
12		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	20 1	5205 2	Y	210	207 0			11	
							8 4	231 9							
01		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	26 1	5161 2	Y	217	210 0			18	
							7 4	239 9							
02		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	22 1	4853 2	Y	200	207 0			11	
							4 4	220 9							
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642															
09		9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	42 1	9062 2	Y	518	531 0	16 7		27	
							5 4	570 9							
10		9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	47 1	8794 2	Y	659	659 0			27	
							3 4	725 9							
11		9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	31 1	8532 2	Y	546	555 0			18	
							2 4	601 9							
12		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	32 1	8367 2	Y	541	531 0			28	
							12 4	595 9							
01		10013 X	8952	-0-	-1061	-0-	42 1	8252 2	Y	588	567 0			49	
							11 4	647 9							
02		9367 X	8569	-0-	-798	-0-	37 1	7917 2	Y	553	571 0			31	
							7 4	608 9							
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640															
09		5460 X	5124	-0-	-336	-0-	22 1	4792 2	Y	279	282 0	6 7		15	
							3 4	307 9							
10		5642 X	5239	-0-	-403	-0-	27 1	4989 2	Y	202	209 0			8	
							1 4	222 9							
11		5460 X	5068	-0-	-392	-0-	18 1	4841 2	Y	189	191 0			6	
							1 4	208 9							
12		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	21 1	5415 2	Y	222	217 0			11	
							8 4	244 9							
01		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	28 1	5462 2	Y	236	227 0			20	
							7 4	260 9							
02		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	23 1	4866 2	Y	205	213 0			12	
							4 4	226 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	29 1	6114 2	386 9	386 9	Y	351	361 0	7 7	18	
10	5859 X	5725	-0-	-134	-0-	29 1	5394 2	300 9	300 9	Y	273	280 0		11	
11	5790 X	5472	-0-	-318	-0-	19 1	5174 2	278 9	278 9	Y	253	256 0		8	
12	6386 X	5232	-0-	-1154	-0-	19 1	4902 2	304 9	304 9	Y	276	270 0		14	
01	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	26 1	5103 2	349 9	349 9	Y	317	304 0		27	
02	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	22 1	4822 2	322 9	322 9	Y	293	303 0		17	
-----															
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364															
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	11 1	927 2	135 9	135 9	Y	123	110 1	15 7	18	
10	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	245 1	2372 2	216 9	216 9	Y	196	167 1		47	
11	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	325 1	2165 2	200 9	200 9	Y	182	185 1		44	
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	113 1	1863 2	88 9	88 9	Y	80	108 1		16	
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	125 1	1150 2	28 9	28 9	Y	25	36 1		5	
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	314 1	712 2	23 4	23 9	Y	21	21 1		5	
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047															
09	4140 X	2940	-0-	-1200	-0-	13 1	2698 2	227 9	227 9	Y	206	220 0	12 7	11	
10	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	23 1	4206 2	343 9	343 9	Y	312	310 0		13	
11	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	15 1	4026 2	319 9	319 9	Y	290	293 0		10	
12	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	16 1	4064 2	333 9	333 9	Y	303	297 0		16	
01	4464 X	3929	-0-	-535	-0-	18 1	3597 2	309 9	309 9	Y	281	273 0		24	
02	4176 X	3965	-0-	-211	-0-	17 1	3639 2	306 9	306 9	Y	278	286 0		16	
-----															
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740															
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	284 1	833 2	330 9	330 9	Y	300	316 1	27 7	55	
10	1798 N	1565	-0-	-233	-0-	234 1	986 2	345 9	345 9	Y	314	292 1		77	
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	225 1	1122 2	473 9	473 9	Y	430	443 1		64	
12	1488 N	1148	-0-	-340	-0-	148 1	743 2	257 9	257 9	Y	234	252 1		46	
01	1550 N	373	-0-	-1177	-0-	32 1	250 2	91 9	91 9	Y	83	119 1		10	
02	1769 N	1143	-0-	-626	-0-	295 1	643 2	205 9	205 9	Y	186	158 1		38	

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3390 X	2018	-0-	-1372	-0-	22 1	1853 2	Y	130	125 1	7 7	19
							143 9						
10		3503 X	1958	-0-	-1545	-0-	168 1	1633 2	Y	143	128 1		34
							157 9						
11		3240 X	2260	-0-	-980	-0-	277 1	1846 2	Y	123	128 1		29
							2 4	135 9					
12		3348 X	1980	-0-	-1368	-0-	106 1	1754 2	Y	105	113 1		21
							4 4	116 9					
01		2883 X	2381	-0-	-502	-0-	217 1	2006 2	Y	130	126 1		25
							15 4	143 9					
02		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	249 1	2228 2	Y	137	131 1		31
							73 4	151 9					
-----													
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190													
09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	15 1	1260 2	Y	101	91 1	6 7	15
							111 9						
10		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	178 1	1725 2	Y	95	87 1		23
							105 9						
11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	194 1	1297 2	Y	87	89 1		21
							1 4	96 9					
12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	56 1	925 2	Y	166	154 1		33
							2 4	183 9					
01		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	222 1	2045 2	Y	200	194 1		39
							15 4	220 9					
02		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	239 1	1089 2	Y	109	123 1		25
							36 4	120 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196													
09		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	151 1	2497 2	Y	192	126 1		90
							1 4	211 9					
10		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	55 1	2927 2	Y	168	142 1		116
							2 4	185 9					
11		2520 X	2351	-0-	-169	-0-	34 1	2158 2	Y	132	178 1		70
							14 4	145 9					
12		2604 X	2523	-0-	-81	-0-	64 1	2292 2	Y	145	151 1		64
							7 4	160 9					
01		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	70 1	2584 2	Y	176	167 1		73
							418 4	194 9					
02		2958 X	2918	-0-	-40	-0-	61 1	2694 2	Y	147	142 1		78
							1 4	162 9					
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995													
09		4260 X	3536	-0-	-724	-0-	225 1	2800 2	Y	463	459 0	4 7	23
							2 4	509 9					
10		4402 X	4234	-0-	-168	-0-	235 1	3418 2	Y	525	519 0		29
							3 4	578 9					
11		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	210 1	3376 2	Y	525	529 0		25
							4 4	578 9					
12		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	244 1	3397 2	Y	576	574 0		27
							4 4	634 9					
01		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	200 1	3340 2	Y	585	588 0		24
							102 4	644 9					
02		3973 X	3768	-0-	-205	-0-	158 1	3073 2	Y	487	490 0		21
							1 4	536 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	59 1	3090 2	Y	321	224 1		135
							1 4	353 9					
10		3317 X	3154	-0-	-163	-0-	56 1	2877 2	Y	199	196 1		138
							2 4	219 9					
11		3180 X	2275	-0-	-905	-0-	32 1	2063 2	Y	151	208 1		81
							14 4	166 9					
12		3627 X	2908	-0-	-719	-0-	70 1	2612 2	Y	198	191 1		88
							8 4	218 9					
01		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	97 1	1976 2	Y	161	182 1		67
							319 4	177 9					
02		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	125 1	2310 2	Y	151	138 1		80
							1 4	166 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330													
09		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	55 1	6119 2	Y	540	548 0	25 7	40
							4 4	594 9					
10		6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	56 1	6096 2	Y	576	579 0		37
							634 9						
11		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	56 1	6026 2	Y	574	562 0		49
							1 4	631 9					
12		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	48 1	6005 2	Y	612	616 0		45
							5 4	673 9					
01		6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	38 1	5292 2	Y	598	598 0		45
							45 4	658 9					
02		6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	41 1	5301 2	Y	618	613 0		50
							35 4	680 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485													
09		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	183 1	5552 2	Y	333	328 0	11 7	25
							4 4	366 9					
10		5828 X	5432	-0-	-396	-0-	183 1	4893 2	Y	324	328 0		21
							356 9						
11		5640 X	4574	-0-	-1066	-0-	178 1	4080 2	Y	286	283 0		24
							1 4	315 9					
12		5828 X	5228	-0-	-600	-0-	182 1	4727 2	Y	286	289 0		21
							4 4	315 9					
01		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	180 1	5487 2	Y	336	332 0		25
							47 4	370 9					
02		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	168 1	5241 2	Y	347	344 0		28
							35 4	382 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		1620 N	647	-0-	-973	-0-	203 1	405 2	Y	35	38 0	2 7	3
							39 9						
10		2015 N	215	-0-	-1800	-0-	215 1		Y	-0-	3 0		-0-
11		1350 N	645	-0-	-705	-0-	215 1	245 2	Y	168	154 0		14
							185 9						
12		620 N	407	-0-	-213	-0-	229 1	152 2	Y	24	36 0		2
							26 9						
01		953 N	953	-0-	-0-	-0-	253 1	616 2	Y	72	69 0		5
							5 4	79 9					
02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	225 1	870 2	Y	104	101 0		8
							6 4	114 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373													
09		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	192 1	4682 2	Y	120	118 0	11 7	9
							3 4	132 9					
10		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	201 1	4878 2	Y	129	130 0		8
							142 9						
11		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	216 1	6219 2	Y	140	136 0		12
							1 4	154 9					
12		6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	215 1	6593 2	Y	140	142 0		10
							5 4	154 9					
01		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	203 1	5468 2	Y	116	117 0		9
							46 4	128 9					
02		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	183 1	5061 2	Y	109	109 0		9
							34 4	120 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393													
09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	239 1	722 2	Y	75	82 0	4 7	6
							1 4	83 9					
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	239 1	603 2	Y	67	69 0		4
							74 9						
11		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	225 1	747 2	Y	103	98 0		9
							113 9						
12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	226 1	316 2	Y	47	53 0		3
							52 9						
01		930 N	640	-0-	-290	-0-	257 1	326 2	Y	49	48 0		4
							3 4	54 9					
02		870 N	481	-0-	-389	-0-	225 1	219 2	Y	33	34 0		3
							1 4	36 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096													
09		597 N	597	-0-	-0-	-0-	328 1	216 2	Y	48	37 1		21
							53 9						
10		713 N	707	-0-	-6	-0-	155 1	475 2	Y	70	43 1		48
							77 9						
11		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	33 1	1288 2	Y	199	141 1		106
							9 4	219 9					
12		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	166 1	881 2	Y	141	184 1		63
							3 4	155 9					
01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	185 1	839 2	Y	143	146 1		60
							136 4	157 9					
02		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	179 1	716 2	Y	98	106 1		52
							108 9						



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		3210 X	2873	-0-	-337	-0-	175	1	2279	2	Y	379	373	0	7 7 19
							2	4	417	9					
10		3317 X	3023	-0-	-294	-0-	172	1	2438	2	Y	374	372	0	21
							2	4	411	9					
11		3210 X	2943	-0-	-267	-0-	169	1	2441	2	Y	300	307	0	14
							3	4	330	9					
12		3317 X	3202	-0-	-115	-0-	196	1	2617	2	Y	351	349	0	16
							3	4	386	9					
01		3410 X	3027	-0-	-383	-0-	201	1	2388	2	Y	332	335	0	13
							73	4	365	9					
02		2842 X	2551	-0-	-291	-0-	219	1	2048	2	Y	258	260	0	11
							284	9							
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167															
09		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	349	1	1934	2	Y	278	273	0	6 7 14
							2	4	306	9					
10		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	362	1	1997	2	Y	281	279	0	16
							2	4	309	9					
11		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	323	1	1800	2	Y	260	264	0	12
							2	4	286	9					
12		2418 N	2261	-0-	-157	-0-	335	1	1639	2	Y	259	259	0	12
							2	4	285	9					
01		2449 N	2217	-0-	-232	-0-	351	1	1543	2	Y	251	253	0	10
							47	4	276	9					
02		2291 N	1591	-0-	-700	-0-	293	1	1116	2	Y	165	168	0	7
							182	9							
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422															
09		5820 X	5041	-0-	-779	-0-	114	1	4444	2	Y	433	435	0	16 7 21
							7	4	476	9					
10		6014 X	5448	-0-	-566	-0-	81	1	4993	2	Y	337	341	0	17
							3	4	371	9					
11		6000 X	4765	-0-	-1235	-0-	39	1	4246	2	Y	434	429	0	22
							3	4	477	9					
12		6200 X	5214	-0-	-986	-0-	50	1	4579	2	Y	523	519	0	26
							10	4	575	9					
01		5456 X	4932	-0-	-524	-0-	43	1	4342	2	Y	439	435	0	30
							64	4	483	9					
02		5104 X	4250	-0-	-854	-0-	35	1	3625	2	Y	375	381	0	24
							177	4	413	9					
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400															
09		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	249	1	3587	2	Y	266	271	0	4 7 13
							5	4	293	9					
10		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	232	1	3579	2	Y	217	219	0	11
							2	4	239	9					
11		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	211	1	3440	2	Y	233	232	0	12
							2	4	256	9					
12		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	198	1	3877	2	Y	312	308	0	16
							8	4	343	9					
01		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	123	1	4623	2	Y	333	326	0	23
							68	4	366	9					
02		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	80	1	5346	2	Y	395	392	0	26
							261	4	435	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	130 1	1810 2	Y	100	70 1	45		
						110 9							
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	44 1	1798 2	Y	79	69 1	55		
						1 4	87 9						
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	26 1	1500 2	Y	71	88 1	38		
						10 4	78 9						
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	75 1	1991 2	Y	97	92 1	43		
						6 4	107 9						
01	1922 N	1660	-0-	-262	-0-	70 1	1304 2	Y	68	83 1	28		
						211 4	75 9						
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	64 1	1563 2	Y	66	59 1	35		
						1 4	73 9						
-----													
BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406													
09	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	299 1	2530 2	Y	150	152 0	7	15 7	7
						4 4	165 9						
10	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	276 1	2347 2	Y	96	98 0	5		
						2 4	106 9						
11	2760 X	2242	-0-	-518	-0-	251 1	1876 2	Y	104	104 0	5		
						1 4	114 9						
12	2852 X	2392	-0-	-460	-0-	220 1	2021 2	Y	134	132 0	7		
						4 4	147 9						
01	3317 X	2236	-0-	-1081	-0-	121 1	1958 2	Y	116	115 0	8		
						29 4	128 9						
02	2900 X	2310	-0-	-590	-0-	60 1	2017 2	Y	123	123 0	8		
						98 4	135 9						
-----													
BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402													
09	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	325 1	4755 2	Y	116	137 0	6	10 7	6
						7 4	128 9						
10	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	302 1	4823 2	Y	208	203 0	11		
						3 4	229 9						
11	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	282 1	5429 2	Y	441	430 0	22		
						4 4	485 9						
12	3999 X	3806	-0-	-193	-0-	197 1	3255 2	Y	315	321 0	16		
						7 4	347 9						
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	112 1	3723 2	Y	323	317 0	22		
						55 4	355 9						
02	3915 X	3879	-0-	-36	-0-	69 1	3322 2	Y	296	299 0	19		
						162 4	326 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651													
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	272 1	1142 2	Y	83	91 1	52	17 7	52
						91 9							
10	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	290 1	2028 2	Y	90	83 1	59		
						7 4	99 9						
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	205 1	1338 2	Y	66	79 1	46		
						6 4	73 9						
12	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	9 1	1323 2	Y	69	78 1	37		
						50 4	76 9						
01	1643 N	757	-0-	-886	-0-	10 1	681 2	Y	35	48 1	24		
						27 4	39 9						
02	1537 N	772	-0-	-765	-0-	81 1	654 2	Y	34	35 1	23		
						37 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		2469 X	2469	-0-	-0-	280	1	2075	2	Y	104	115	1	17 7 65
						114	9							
10		2852 X	1402	-0-	-1450	280	1	992	2	Y	115	105	1	75
						3	4	127	9					
11		2730 X	1883	-0-	-847	254	1	1497	2	Y	114	110	1	79
						7	4	125	9					
12		2821 X	2004	-0-	-817	12	1	1774	2	Y	137	143	1	73
						67	4	151	9					
01		2759 X	2170	-0-	-589	21	1	1910	2	Y	149	120	1	102
						75	4	164	9					
02		2378 X	1706	-0-	-672	99	1	1480	2	Y	115	139	1	78
						127	9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219														
09		1680 X	1233	-0-	-447	315	1	855	2	Y	57	72	1	8 7 36
						63	9							
10		1705 X	1143	-0-	-562	322	1	755	2	Y	58	56	1	38
						2	4	64	9					
11		1260 N	1154	-0-	-106	280	1	792	2	Y	71	60	1	49
						4	4	78	9					
12		1271 N	916	-0-	-355	6	1	794	2	Y	78	86	1	41
						30	4	86	9					
01		1147 N	579	-0-	-568	10	1	496	2	Y	49	57	1	33
						19	4	54	9					
02		1102 N	477	-0-	-625	98	1	342	2	Y	34	44	1	23
						37	9							
-----														
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622														
09		720 N	693	-0-	-27	322	1	213	2	Y	144	144	0	1 7 2
						158	9							
10		769 N	769	-0-	-0-	327	1	242	2	Y	182	182	0	2
						200	9							
11		942 N	942	-0-	-0-	297	1	388	2	Y	234	233	0	3
						257	9							
12		1468 N	1468	-0-	-0-	335	1	711	2	Y	384	380	0	7
						422	9							
01		1677 N	1677	-0-	-0-	298	1	931	2	Y	407	408	0	6
						448	9							
02		1297 N	1297	-0-	-0-	324	1	630	2	Y	312	304	0	9 1 5
						343	9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540														
09		1955 N	1955	-0-	-0-	274	1	1561	2	Y	109	101	1	4 7 68
						120	9							
10		2398 N	2398	-0-	-0-	287	1	1974	2	Y	119	110	1	77
						6	4	131	9					
11		1719 N	1719	-0-	-0-	196	1	1400	2	Y	106	110	1	73
						6	4	117	9					
12		1960 N	1960	-0-	-0-	12	1	1717	2	Y	151	144	1	80
						65	4	166	9					
01		2046 N	1761	-0-	-285	17	1	1498	2	Y	170	134	1	116
						59	4	187	9					
02		1717 N	1717	-0-	-0-	82	1	1456	2	Y	163	168	1	111
						179	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3780 X	3631	-0-	-149	-0-	258 1	3128 2	Y	222	223 0	3 7	9
							1 4	244 9					
10		3906 X	2811	-0-	-1095	-0-	231 1	2369 2	Y	190	191 0		8
							2 4	209 9					
11		3780 X	3047	-0-	-733	-0-	239 1	2516 2	Y	264	260 0		12
							2 4	290 9					
12		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	288 1	3614 2	Y	230	229 0		13
							3 4	253 9					
01		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	184 1	3968 2	Y	363	351 0		25
							4 4	399 9					
02		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	334 1	4487 2	Y	390	383 0		32
							3 4	429 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594													
09		4650 X	4118	-0-	-532	-0-	222 1	3624 2	Y	245	242 0		10
							2 4	270 9					
10		4092 X	2778	-0-	-1314	-0-	205 1	2371 2	Y	182	184 0		8
							2 4	200 9					
11		3960 X	3270	-0-	-690	-0-	245 1	2825 2	Y	180	180 0		8
							2 4	198 9					
12		4247 X	3892	-0-	-355	-0-	281 1	3310 2	Y	271	263 0		16
							3 4	298 9					
01		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	206 1	3689 2	Y	230	230 0		16
							4 4	253 9					
02		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	298 1	3023 2	Y	178	180 0		14
							2 4	196 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544													
09		4440 X	2924	-0-	-1516	-0-	134 1	2565 2	Y	204	200 0	8 7	9
							1 4	224 9					
10		4123 X	3598	-0-	-525	-0-	136 1	3208 2	Y	229	228 0		10
							2 4	252 9					
11		3120 X	2863	-0-	-257	-0-	105 1	2568 2	Y	171	173 0		8
							2 4	188 9					
12		3224 X	3110	-0-	-114	-0-	118 1	2787 2	Y	184	181 0		11
							3 4	202 9					
01		3596 X	2398	-0-	-1198	-0-	67 1	2161 2	Y	153	153 0		11
							2 4	168 9					
02		3364 X	2565	-0-	-799	-0-	158 1	2242 2	Y	149	148 0		12
							1 4	164 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468													
09		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	247 1	2023 2	Y	117	117 0	2 7	5
							1 4	129 9					
10		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	227 1	2207 2	Y	107	107 0		5
							2 4	118 9					
11		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	227 1	1826 2	Y	90	91 0		4
							1 4	99 9					
12		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	252 1	2120 2	Y	141	137 0		8
							2 4	155 9					
01		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	164 1	2441 2	Y	81	83 0		6
							3 4	89 9					
02		2378 X	1565	-0-	-813	-0-	334 1	1190 2	Y	36	39 0		3
							1 4	40 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		4500 X	3884	-0-	-616	-0-	242 1	3504 2	Y	124	127 0	2 7		5
							2 4	136 9						
10		4650 X	4459	-0-	-191	-0-	244 1	4000 2	Y	193	190 0			8
							3 4	212 9						
11		4470 X	3923	-0-	-547	-0-	242 1	3478 2	Y	182	182 0			8
							3 4	200 9						
12		6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	323 1	6071 2	Y	298	289 0			17
							6 4	328 9						
01		4464 X	4439	-0-	-25	-0-	179 1	3879 2	Y	343	336 0			24
							4 4	377 9						
02		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	334 1	4845 2	Y	404	395 0			33
							3 4	444 9						
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076														
09		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	253 1	4017 2	Y	484	477 0	3 7		20
							2 4	532 9						
10		3844 X	2570	-0-	-1274	-0-	209 1	2110 2	Y	227	237 0			10
							1 4	250 9						
11		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	301 1	4538 2	Y	421	412 0			19
							4 4	463 9						
12		3844 X	1080	-0-	-2764	-0-	218 1	758 2	Y	94	108 0			5
							1 4	103 9						
01		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	182 1	3654 2	Y	498	468 0			35
							4 4	548 9						
02		3973 X	3698	-0-	-275	-0-	295 1	2981 2	Y	382	386 0			31
							2 4	420 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368														
09		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	144 1	2507 2	Y	240	166 1			106
							1 4	264 9						
10		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	38 1	2706 2	Y	168	158 1			116
							2 4	185 9						
11		2580 X	2376	-0-	-204	-0-	34 1	2170 2	Y	143	183 1			76
							15 4	157 9						
12		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	75 1	2452 2	Y	167	169 1			74
							7 4	184 9						
01		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	67 1	2576 2	Y	188	184 1			78
							416 4	207 9						
02		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	56 1	2948 2	Y	172	159 1			91
							1 4	189 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634														
09		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	130 1	1931 2	Y	160	103 1			73
							176 9							
10		2356 N	2224	-0-	-132	-0-	33 1	2063 2	Y	115	108 1			80
							1 4	127 9						
11		2130 N	1547	-0-	-583	-0-	22 1	1423 2	Y	84	119 1			45
							10 4	92 9						
12		2325 N	2129	-0-	-196	-0-	74 1	1920 2	Y	117	110 1			52
							6 4	129 9						
01		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	67 1	2310 2	Y	152	141 1			63
							373 4	167 9						
02		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	76 1	2184 2	Y	115	117 1			61
							1 4	127 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	228 1	2028 2	Y	316	325 1	5 7		23
							348 9							
10		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	261 1	2254 2	Y	339	324 1			38
							5 4	373 9						
11		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	245 1	1944 2	Y	299	319 1			18
							8 4	329 9						
12		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	186 1	1979 2	Y	337	311 1			44
							7 4	371 9						
01		2387 N	2007	-0-	-380	-0-	159 1	1567 2	Y	246	272 1			18
							10 4	271 9						
02		2233 N	1375	-0-	-858	-0-	166 1	955 2	Y	231	233 1			16
							254 9							
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571														
09		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	216 1	4017 2	Y	563	570 1	14 7		40
							619 9							
10		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	244 1	4521 2	Y	616	587 1			69
							9 4	678 9						
11		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	300 1	4458 2	Y	619	651 1			37
							17 4	681 9						
12		5022 X	4624	-0-	-398	-0-	239 1	3738 2	Y	576	538 1			75
							13 4	634 9						
01		4650 X	3785	-0-	-865	-0-	201 1	3120 2	Y	404	449 1			30
							20 4	444 9						
02		4350 X	3748	-0-	-602	-0-	209 1	2923 2	Y	560	551 1			39
							616 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073														
09		4500 X	3887	-0-	-613	-0-	288 1	3346 2	Y	230	217 1	39 7		144
							253 9							
10		4650 X	3723	-0-	-927	-0-	301 1	3205 2	Y	188	210 1			122
							10 4	207 9						
11		4500 X	4314	-0-	-186	-0-	241 1	3796 2	Y	236	195 1			163
							17 4	260 9						
12		4650 X	4546	-0-	-104	-0-	27 1	4060 2	Y	277	293 1			147
							154 4	305 9						
01		4743 X	3809	-0-	-934	-0-	32 1	3390 2	Y	231	220 1			158
							133 4	254 9						
02		4176 X	3656	-0-	-520	-0-	120 1	3292 2	Y	222	229 1			151
							244 9							
-----														
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015														
09		6060 X	637	-0-	-5423	-0-	411 1	163 4	Y	57	29 1			39
							63 9							
10		6262 X	1223	-0-	-5039	-0-	485 1	559 4	Y	163	54 1			148
							179 9							
11		3450 X	928	-0-	-2522	-0-	218 1	570 4	Y	127	146 1			129
							140 9							
12		1023 X	878	-0-	-145	-0-	125 1	593 4	Y	145	133 1			141
							160 9							
01		1209 X	402	-0-	-807	-0-	187 1	84 4	Y	119	178 1			82
							131 9							
02		1131 X	574	-0-	-557	-0-	190 1	221 4	Y	148	176 1			54
							163 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		3480 X	525	-0-	-2955	-0-	370 1	142 4	Y	12	49 1	38 7		11
							13 9							
10		3937 X	427	-0-	-3510	-0-	337 1	87 4	Y	3	12 1			2
							3 9							
11		4140 X	345	-0-	-3795	-0-	101 1	238 4	Y	5	2 1			5
							6 9							
12		4278 X	777	-0-	-3501	-0-	85 1	675 4	Y	15	5 1			15
							17 9							
01		4278 X	367	-0-	-3911	-0-	192 1	153 4	Y	20	21 1			14
							22 9							
02		522 X	383	-0-	-139	-0-	160 1	209 4	Y	13	22 1			5
							14 9							
-----														
FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946														
09		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	101 1	1478 2	Y	276	268 0	1 7		20
							1 4	304 9						
10		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	145 1	2044 2	Y	445	436 0			29
							27 4	490 9						
11		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	128 1	2176 2	Y	457	458 0			28
							3 4	503 9						
12		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	134 1	2180 2	Y	442	449 0			21
							41 4	486 9						
01		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	111 1	1784 2	Y	354	357 0			18
							46 4	389 9						
02		1972 N	1943	-0-	-29	-0-	54 1	1519 2	Y	302	305 0			15
							38 4	332 9						
-----														
FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764														
09		2490 X	1934	-0-	-556	-0-	107 1	1533 2	Y	266	256 0	10 7		20
							1 4	293 9						
10		1829 X	1684	-0-	-145	-0-	119 1	1224 2	Y	295	296 0			19
							16 4	325 9						
11		1830 N	1637	-0-	-193	-0-	101 1	1187 2	Y	316	316 0			19
							1 4	348 9						
12		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	122 1	1688 2	Y	436	435 0			20
							32 4	480 9						
01		1674 N	1422	-0-	-252	-0-	89 1	1022 2	Y	259	266 0			13
							26 4	285 9						
02		1595 N	1335	-0-	-260	-0-	44 1	990 2	Y	251	252 0			12
							25 4	276 9						
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490														
09		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	231 1	1514 2	Y	266	269 1	11 7		19
							293 9							
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	251 1	1621 2	Y	277	265 1			31
							3 4	305 9						
11		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	303 1	1636 2	Y	285	299 1			17
							6 4	314 9						
12		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	235 1	1493 2	Y	289	268 1			38
							5 4	318 9						
01		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	206 1	1378 2	Y	206	229 1			15
							9 4	227 9						
02		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	226 1	1136 2	Y	240	238 1			17
							264 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
-----															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227															
09		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	27	1	7857	2	Y	209	195	1	3 7 44
							2	4	230	9					
10		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	46	1	8199	2	Y	215	232	1	27
							1	4	237	9					
11		8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	28	1	8471	2	Y	209	197	1	39
							230	9							
12		8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	18	1	8436	2	Y	260	262	1	37
							286	9							
01		8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	14	1	8242	2	Y	202	225	1	14
							222	9							
02		7395 X	7281	-0-	-114	-0-	7	1	7085	2	Y	171	176	1	9
							1	4	188	9					
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530															
09		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	15	1	4376	2	Y	92	102	1	17
							1	4	101	9					
10		4526 X	4458	-0-	-68	-0-	24	1	4317	2	Y	106	110	1	13
							117	9							
11		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	15	1	4379	2	Y	170	151	1	32
							187	9							
12		4526 X	4461	-0-	-65	-0-	9	1	4217	2	Y	214	216	1	30
							235	9							
01		4650 X	4332	-0-	-318	-0-	7	1	4150	2	Y	159	178	1	11
							175	9							
02		4437 X	3820	-0-	-617	-0-	4	1	3664	2	Y	138	141	1	8
							152	9							
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916															
09		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	17	1	4982	2	Y	198	179	1	16 7 40
							1	4	218	9					
10		5177 X	4927	-0-	-250	-0-	26	1	4655	2	Y	223	235	1	28
							1	4	245	9					
11		5010 X	3530	-0-	-1480	-0-	11	1	3331	2	Y	171	167	1	32
							188	9							
12		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	11	1	5128	2	Y	224	224	1	32
							246	9							
01		5084 X	4926	-0-	-158	-0-	8	1	4685	2	Y	212	229	1	15
							233	9							
02		4756 X	4520	-0-	-236	-0-	4	1	4298	2	Y	198	202	1	11
							218	9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	310 1	697 2	Y	406	405 0	5 7	5		
						447 9								
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	311 1	482 2	Y	287	288 0		4		
						316 9								
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	285 1	728 2	Y	334	334 0		4		
						367 9								
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	326 1	801 2	Y	348	346 0		6		
						383 9								
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	290 1	349 2	Y	271	273 0		4		
						298 9								
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	319 1	108 2	Y	97	97 0	3 1	1		
						107 9								
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808														
09	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	19 1	5449 2	Y	274	264 1		50		
						2 4	301 9							
10	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	30 1	5235 2	Y	256	274 1		32		
						1 4	282 9							
11	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	16 1	4960 2	Y	265	247 1		50		
						292 9								
12	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	11 1	5209 2	Y	327	331 1		46		
						360 9								
01	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	9 1	5194 2	Y	284	310 1		20		
						312 9								
02	4901 X	4618	-0-	-283	-0-	5 1	4356 2	Y	234	241 1		13		
						257 9								
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101														
09	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	187 1	2525 2	Y	382	380 0	7 7	16		
						1 4	420 9							
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	189 1	2717 2	Y	339	340 0		15		
						2 4	373 9							
11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	174 1	2836 2	Y	397	394 0		18		
						2 4	437 9							
12	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	212 1	3230 2	Y	437	430 0		25		
						3 4	481 9							
01	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	114 1	2751 2	Y	394	391 0		28		
						3 4	433 9							
02	2552 X	1425	-0-	-1127	-0-	127 1	1131 2	Y	151	167 0		12		
						1 4	166 9							
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938														
09	2040 N	1253	-0-	-787	-0-	175 1	878 2	Y	182	183 0		8		
						200 9								
10	1829 N	995	-0-	-834	-0-	161 1	574 2	Y	236	234 0		10		
						260 9								
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	217 1	1730 2	Y	272	270 0		12		
						1 4	299 9							
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	233 1	1363 2	Y	252	249 0		15		
						1 4	277 9							
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	146 1	968 2	Y	294	288 0		21		
						1 4	323 9							
02	2175 N	1543	-0-	-632	-0-	214 1	1010 2	Y	289	286 0		24		
						1 4	318 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	2910 X	2649	-0-	-261	-0-	188	1	2097	2	Y	330	331	0	12 7	14
							1	363	9						
10	3007 X	2993	-0-	-14	-0-	188	1	2408	2	Y	359	357	0		16
							2	395	9						
11	2910 X	2617	-0-	-293	-0-	188	1	2109	2	Y	289	292	0		13
							2	318	9						
12	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	218	1	2901	2	Y	314	309	0		18
							3	345	9						
01	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	145	1	3389	2	Y	338	332	0		24
							4	372	9						
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	273	1	2784	2	Y	261	264	0		21
							2	287	9						
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445															
09	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	342	1	1841	2	Y	359	362	0	2 7	38
							3	395	9						
10	2666 X	2180	-0-	-486	-0-	298	1	1543	2	Y	285	297	0		26
							2	314	9						
11	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	382	1	1985	2	Y	330	326	0		30
							1	363	9						
12	2666 X	2278	-0-	-388	-0-	341	1	1675	2	Y	234	249	0		15
							5	257	9						
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	578	1	2103	2	Y	426	356	0		85
							3	469	9						
02	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	350	1	2191	2	Y	333	383	0		35
							3	366	9						
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247															
09	3090 X	2891	-0-	-199	-0-	381	1	2051	2	Y	417	417	0	19 7	44
							4	459	9						
10	3193 X	2960	-0-	-233	-0-	403	1	2085	2	Y	398	406	0		36
							3	438	9						
11	3090 X	2312	-0-	-778	-0-	314	1	1636	2	Y	321	328	0		29
							9	353	9						
12	3193 X	2655	-0-	-538	-0-	383	1	1881	2	Y	351	358	0		22
							5	386	9						
01	2759 X	2044	-0-	-715	-0-	322	1	1171	2	Y	306	267	0		61
							2	337	9						
02	2581 X	2448	-0-	-133	-0-	288	1	1752	2	Y	343	368	0		36
							3	377	9						
-----															
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182															
09	2640 X	2108	-0-	-532	-0-	281	1	1510	2	Y	288	349	0	43 7	30
							3	317	9						
10	2728 X	2312	-0-	-416	-0-	318	1	1646	2	Y	292	295	0		27
							2	321	9						
11	2640 X	2077	-0-	-563	-0-	281	1	1462	2	Y	296	296	0		27
							8	326	9						
12	2170 X	1423	-0-	-747	-0-	196	1	964	2	Y	236	248	0		15
							3	260	9						
01	1519 X	1341	-0-	-178	-0-	200	1	729	2	Y	254	218	0		51
							4	279	9						
02	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	326	1	954	2	Y	248	273	0		26
							1	273	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	359 1	1933 2	Y	83	96 0	33 7	9
							91 9						
10		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	218 1	1129 2	Y	320	300 0		29
							18 4	352 9					
11		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	221 1	1150 2	Y	356	352 0		33
							7 4	392 9					
12		1550 N	1123	-0-	-427	-0-	148 1	728 2	Y	223	242 0		14
							2 4	245 9					
01		1643 N	584	-0-	-1059	-0-	83 1	302 2	Y	131	119 0		26
							55 4	144 9					
02		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	332 1	970 2	Y	313	306 0		33
							17 4	344 9					
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056													
09		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	225 1	1210 2	Y	227	211 0		22
							250 9						
10		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	245 1	1267 2	Y	242	242 0		22
							20 4	266 9					
11		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	270 1	1406 2	Y	275	272 0		25
							8 4	303 9					
12		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	260 1	1274 2	Y	315	320 0		20
							3 4	347 9					
01		1519 N	1361	-0-	-158	-0-	195 1	710 2	Y	296	257 0		59
							130 4	326 9					
02		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	329 1	1554 2	Y	487	494 0		52
							28 4	536 9					
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594													
09		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	271 1	1460 2	Y	384	379 0	9 7	40
							422 9						
10		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	302 1	1561 2	Y	355	363 0		32
							25 4	391 9					
11		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	273 1	1418 2	Y	360	359 0		33
							8 4	396 9					
12		1984 N	1873	-0-	-111	-0-	258 1	1267 2	Y	314	327 0		20
							3 4	345 9					
01		1984 N	1819	-0-	-165	-0-	272 1	991 2	Y	341	293 0		68
							181 4	375 9					
02		1856 N	1654	-0-	-202	-0-	231 1	1093 2	Y	283	321 0		30
							19 4	311 9					
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389													
09		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	139 1	746 2	Y	232	233 0		24
							255 9						
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	151 1	782 2	Y	217	221 0		20
							13 4	239 9					
11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	132 1	686 2	Y	231	230 0		21
							4 4	254 9					
12		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	230 1	1132 2	Y	329	329 0		21
							3 4	362 9					
01		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	228 1	829 2	Y	310	269 0		62
							152 4	341 9					
02		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	307 1	1102 2	Y	309	338 0		33
							20 4	340 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
STUMBERG RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	269112	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8078	- 13056		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	80 1	428 2	Y	175	178 0	9 7	18		
							193 9								
10		899 N	497	-0-	-402	-0-	51 1	265 2	Y	161	164 0		15		
							4 4	177 9							
11		870 N	306	-0-	-564	-0-	33 1	170 2	Y	93	99 0		9		
							1 4	102 9							
12		713 N	397	-0-	-316	-0-	46 1	226 2	Y	113	115 0		7		
							1 4	124 9							
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	65 1	236 2	Y	166	140 0		33		
							43 4	183 9							
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	314 1	239 2	Y	126	146 0		13		
							4 4	139 9							
-----															
STUMBERG RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	269127	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	7683	PERF.	8240	- 13066		
09		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	331 1	1778 2	Y	455	454 0	9 7	48		
							501 9								
10		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	372 1	1926 2	Y	489	492 0		45		
							31 4	538 9							
11		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	351 1	1825 2	Y	495	495 0		45		
							11 4	545 9							
12		2697 N	2670	-0-	-27	-0-	366 1	1796 2	Y	457	473 0		29		
							5 4	503 9							
01		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	325 1	1182 2	Y	361	318 0		72		
							216 4	397 9							
02		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	194 1	1707 2	Y	390	421 0		41		
							30 4	429 9							
-----															
STUMBERG RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	269128	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8033	- 13139		
09		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	309 1	1662 2	Y	426	426 0	1 7	45		
							469 9								
10		2201 N	2184	-0-	-17	-0-	284 1	1468 2	Y	371	382 0		34		
							24 4	408 9							
11		2430 N	1616	-0-	-814	-0-	209 1	1090 2	Y	283	291 0		26		
							6 4	311 9							
12		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	366 1	1797 2	Y	504	498 0		32		
							5 4	554 9							
01		2108 N	1527	-0-	-581	-0-	213 1	775 2	Y	361	321 0		72		
							142 4	397 9							
02		1566 N	874	-0-	-692	-0-	219 1	464 2	Y	166	220 0		18		
							8 4	183 9							
-----															
STUMBERG RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	269136	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	8240	- 12941		
09		2070 N	2016	-0-	-54	-0-	263 1	1414 2	Y	308	311 0	22 7	32		
							339 9								
10		2573 N	2370	-0-	-203	-0-	316 1	1637 2	Y	355	355 0		32		
							26 4	391 9							
11		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	311 1	1616 2	Y	359	358 0		33		
							9 4	395 9							
12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	334 1	1641 2	Y	278	293 0		18		
							4 4	306 9							
01		2356 N	2229	-0-	-127	-0-	370 1	1345 2	Y	244	213 0		49		
							246 4	268 9							
02		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	159 1	1875 2	Y	255	277 0		27		
							33 4	281 9							

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
09	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	39	1	3421	2	Y	178	196	0	1	7	34
						196	9									
10	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	48	1	3464	2	Y	118	137	0			15
						4	4	130	9							
11	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	36	1	3010	2	Y	104	99	0			20
						1	4	114	9							
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	51	1	2887	2	Y	119	117	0			22
						2	4	131	9							
01	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	69	1	3215	2	Y	97	106	0			13
						15	4	107	9							
02	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	75	1	3657	2	Y	137	133	0			17
						2	4	151	9							
-----																
WORTHY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441																
09	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	2	1	5005	2	Y	184	182	1	11	7	22
						1	4	202	9							
10	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	1	1	5242	2	Y	188	191	1			19
						2	4	207	9							
11	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	1	1	4750	2	Y	199	205	1			13
						1	4	219	9							
12	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	1	1	4979	2	Y	228	210	1			31
						1	4	251	9							
01	5580 X	5160	-0-	-420	-0-	1	1	4907	2	Y	225	232	1			24
						4	4	248	9							
02	5104 X	4759	-0-	-345	-0-	38	1	4476	2	Y	220	220	1			24
						3	4	242	9							
-----																
WORTHY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529																
09	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	2	1	5686	2	Y	173	164	1			23
						1	4	190	9							
10	5456 X	5189	-0-	-267	-0-	1	1	5039	2	Y	134	144	1			13
						2	4	147	9							
11	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	1	1	5988	2	Y	81	89	1			5
						1	4	89	9							
12	5456 X	5271	-0-	-185	-0-	1	1	5058	2	Y	192	171	1			26
						1	4	211	9							
01	5704 X	5080	-0-	-624	-0-	1	1	4876	2	Y	181	187	1			20
						4	4	199	9							
02	5336 X	4536	-0-	-800	-0-	37	1	4310	2	Y	169	171	1			18
						3	4	186	9							
-----																
WORTHY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780																
09	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	2	1	5325	2	Y	113	110	1			12
						1	4	124	9							
10	5363 X	5055	-0-	-308	-0-	4902	2	2	4	Y	137	135	1			14
						151	9									
11	5190 X	4915	-0-	-275	-0-	1	1	4780	2	Y	121	127	1			8
						1	4	133	9							
12	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	1	1	5345	2	Y	102	96	1			14
						1	4	112	9							
01	5642 X	5191	-0-	-451	-0-	1	1	5017	2	Y	154	151	1			17
						4	4	169	9							
02	5278 X	5068	-0-	-210	-0-	41	1	4850	2	Y	158	158	1			17
						3	4	174	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		WELL #:	29H	RRCID ->	269242	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	9220 - 13339
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	3 1	7190 2	Y	174	167 1	8 7	22	
10	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	1 4	191 9	Y	260	256 1		26	
11	6660 X	6379	-0-	-281	-0-	1 1	6968 2	Y	169	184 1		11	
12	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	2 4	286 9	Y	214	196 1		29	
01	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	1 1	6191 2	Y	223	228 1		24	
02	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	1 4	186 9	Y	217	218 1		23	
						1 1	7199 2	Y					
						1 4	235 9	Y					
						2 1	6819 2	Y					
						6 4	245 9	Y					
						53 1	6229 2	Y					
						4 4	239 9	Y					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	71H	RRCID ->	269279	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	9288 - 14647
09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	149 1	2197 2	Y	154	123 1	16 7	96	
10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	169 9		Y	184	160 1		120	
11	1980 N	1729	-0-	-251	-0-	154 1	2011 2	Y	153	167 1		106	
12	2325 N	2000	-0-	-325	-0-	7 4	202 9	Y	134	169 1		71	
01	1953 N	1730	-0-	-223	-0-	127 1	1428 2	Y	105	104 1		72	
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	6 4	168 9	Y	119	110 1		81	
						12 1	1774 2	Y					
						67 4	147 9	Y					
						15 1	1539 2	Y					
						60 4	116 9	Y					
						63 1	1750 2	Y					
						131 9		Y					
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	269280	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	8284	PERF.	9410 - 14662
09	6840 X	4602	-0-	-2238	-0-	23 1	4371 2	Y	189	177 1	16 7	59	
10	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-	208 9		Y	-0-			59	
11	6450 X	1551	-0-	-4899	-0-	1516 2	35 9	Y	32			91	
12	13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	52 1	12940 2	Y	496	459 1		128	
01	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	546 9		Y	248	346 1		30	
02	4437 X	3914	-0-	-523	-0-	39 1	4925 2	Y	169	166 1		33	
						273 9		Y					
						26 1	3702 2	Y					
						186 9		Y					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	39H	RRCID ->	269303	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8615 - 13183
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	12 1	1328 2	Y	90	84 0		26	
10	1426 N	1288	-0-	-138	-0-	99 9		Y	103	108 0		21	
11	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	12 1	1157 2	Y	108	99 0		30	
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	6 4	113 9	Y	82	92 0		20	
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	14 1	1175 2	Y	52	62 0		10	
02	1276 N	1175	-0-	-101	-0-	2 4	119 9	Y	44	43 0		11	
						19 1	1415 2	Y					
						5 4	90 9	Y					
						17 1	1259 2	Y					
						7 4	57 9	Y					
						15 1	1096 2	Y					
						16 4	48 9	Y					

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406														
M O	ALLOW 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	2070 N	1830	-0-	-240	-0-	16	1	1783	2	Y	28	35	0	34 7 8
						31	9							
10	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	31	1	2889	2	Y	118	102	0	24
						14	4	130	9					
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	19	1	1656	2	Y	69	74	0	19
						2	4	76	9					
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	24	1	1827	2	Y	104	97	0	26
						6	4	114	9					
01	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	21	1	1575	2	Y	134	135	0	25
						9	4	147	9					
02	1682 N	1117	-0-	-565	-0-	13	1	1001	2	Y	80	85	0	20
						15	4	88	9					
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153														
09	2610 X	2403	-0-	-207	-0-	20	1	2143	2	Y	218	209	0	25 7 65
						240	9							
10	2697 X	511	-0-	-2186	-0-	5	1	474	2	Y	27	87	0	5
						2	4	30	9					
11	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	27	1	2305	2	Y	222	166	0	61
						3	4	244	9					
12	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	32	1	2434	2	Y	349	323	0	87
						8	4	384	9					
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	28	1	2098	2	Y	224	269	0	42
						11	4	246	9					
02	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	33	1	2467	2	Y	264	239	0	67
						37	4	290	9					
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026														
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	11	1	1177	2	Y	68	62	0	19
						75	9							
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	16	1	1526	2	Y	113	109	0	23
						7	4	124	9					
11	1320 N	750	-0-	-570	-0-	8	1	683	2	Y	53	61	0	15
						1	4	58	9					
12	1302 N	817	-0-	-485	-0-	10	1	717	2	Y	80	75	0	20
						2	4	88	9					
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	20	1	1442	2	Y	132	127	0	25
						8	4	145	9					
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	9	1	649	2	Y	59	69	0	15
						10	4	65	9					
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333														
09	1410 N	1115	-0-	-295	-0-	10	1	1062	2	Y	39	53	0	14 7 12
						43	9							
10	1364 N	693	-0-	-671	-0-	7	1	651	2	Y	29	35	0	6
						3	4	32	9					
11	960 N	663	-0-	-297	-0-	7	1	631	2	Y	22	22	0	6
						1	4	24	9					
12	1147 N	784	-0-	-363	-0-	10	1	730	2	Y	38	35	0	9
						2	4	42	9					
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	15	1	1113	2	Y	43	44	0	8
						6	4	47	9					
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	14	1	1059	2	Y	41	39	0	10
						16	4	45	9					





-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		2375 N	2164	-0-	-211	-0-	343 1	1697 2	Y	113	113 0	2 7	22
							124 9						
10		2201 N	685	-0-	-1516	-0-	315 1	190 2	Y	164	165 0		21
							180 9						
11		2130 X	739	-0-	-1391	-0-	296 1	225 2	Y	198	181 0		38
							218 9						
12		2201 X	604	-0-	-1597	-0-	306 1	138 2	Y	145	156 0		27
							160 9						
01		629 X	629	-0-	-0-	-0-	244 1	175 2	Y	190	192 0		25
							1 4	209 9					
02		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 1		Y	-0-	25 0		-0-
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944													
09	DLQ	G-10	2483	-0-	2483	3934	335 1	875 2	Y	1157	939 0	29 7	224
							1273 9						
10	DLQ	G-10	4498	-0-	4498	8432	369 1	1976 2	Y	1955	1927 0		252
							2 4	2151 9					
11		12568 X	4136	-0-	-8432	-0-	343 1	1802 2	Y	1809	1717 0		344
							1 4	1990 9					
12		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	360 1	1588 2	Y	1908	1901 0		351
							1 4	2099 9					
01		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	256 1	1842 2	Y	2298	2343 0		306
							9 4	2528 9					
02		4205 X	3220	-0-	-985	-0-	330 1	934 2	Y	1778	1860 0		224
							1956 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617													
09		2970 X	2200	-0-	-770	-0-	344 1	1716 2	Y	127	159 0	18 7	25
							140 9						
10		3069 X	2048	-0-	-1021	-0-	364 1	1597 2	Y	77	92 0		10
							2 4	85 9					
11		2970 X	1656	-0-	-1314	-0-	338 1	1251 2	Y	61	59 0		12
							67 9						
12		3069 X	1052	-0-	-2017	-0-	350 1	659 2	Y	38	43 0		7
							1 4	42 9					
01		2325 X	1477	-0-	-848	-0-	249 1	1146 2	Y	70	68 0		9
							5 4	77 9					
02		2117 X	980	-0-	-1137	-0-	300 1	617 2	Y	57	59 0		7
							63 9						
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415													
09		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	27 1	3928 2	Y	188	185 0		13
							207 9						
10		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	37 1	4563 2	Y	206	202 0		17
							227 9						
11		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	39 1	4757 2	Y	237	235 0		19
							261 9						
12		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	36 1	4071 2	Y	215	215 0		19
							1 4	237 9					
01		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	29 1	4043 2	Y	216	213 0		22
							238 9						
02		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	32 1	3738 2	Y	237	238 0		21
							261 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		2520 X	1889	-0-	-631	-0-	19 1	1673 2	Y	176	176 0	10 7		8
							3 4	194 9						
10		3193 X	1970	-0-	-1223	-0-	14 1	1803 2	Y	138	139 0			7
							1 4	152 9						
11		3120 X	2071	-0-	-1049	-0-	17 1	1862 2	Y	174	172 0			9
							1 4	191 9						
12		3224 X	2422	-0-	-802	-0-	23 1	2133 2	Y	237	234 0			12
							5 4	261 9						
01		1984 X	1940	-0-	-44	-0-	17 1	1711 2	Y	170	170 0			12
							25 4	187 9						
02		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	21 1	2139 2	Y	218	216 0			14
							104 4	240 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314														
09		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	18 1	1937 2	Y	379	356 0	28 7		113
							417 9							
10		2356 X	2109	-0-	-247	-0-	18 1	1687 2	Y	360	401 0			72
							8 4	396 9						
11		2370 X	1778	-0-	-592	-0-	17 1	1478 2	Y	255	257 0			70
							2 4	281 9						
12		2449 X	2228	-0-	-221	-0-	23 1	1727 2	Y	429	392 0			107
							6 4	472 9						
01		2108 N	1232	-0-	-876	-0-	14 1	1007 2	Y	187	259 0			35
							5 4	206 9						
02		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	20 1	1521 2	Y	282	246 0			71
							23 4	310 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945														
09		5370 X	4294	-0-	-1076	-0-	193 1	3797 2	Y	276	313 0			48
							304 9							
10		5549 X	2471	-0-	-3078	-0-	227 1	2141 2	Y	91	127 0			12
							3 4	100 9						
11		5370 X	2276	-0-	-3094	-0-	194 1	1987 2	Y	85	81 0			16
							1 4	94 9						
12		5549 X	4031	-0-	-1518	-0-	197 1	3677 2	Y	140	130 0			26
							3 4	154 9						
01		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	119 1	3768 2	Y	140	147 0			19
							18 4	154 9						
02		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	93 1	4032 2	Y	229	219 0			29
							2 4	252 9						
-----														
FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048														
09		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	125 1	2591 2	Y	338	331 0	7 7		25
							2 4	372 9						
10		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	134 1	2130 2	Y	133	149 0			9
							29 4	146 9						
11		6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	229 1	5804 2	Y	388	373 0			24
							7 4	427 9						
12		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	84 1	1532 2	Y	283	294 0			13
							29 4	311 9						
01		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	96 1	2089 2	Y	462	451 0			24
							53 4	508 9						
02		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	68 1	2334 2	Y	515	514 0			25
							58 4	567 9						

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	21	1	2263	2	Y	201	187	0	19	7	60
						221	9									
10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	25	1	2397	2	Y	252	261	0			51
						12	4	277	9							
11	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	26	1	2218	2	Y	178	180	0			49
						3	4	196	9							
12	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	34	1	2565	2	Y	317	287	0			79
						9	4	349	9							
01	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	37	1	2710	2	Y	249	281	0			47
						15	4	274	9							
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	27	1	2071	2	Y	188	187	0			48
						31	4	207	9							
-----																
FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412																
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	113	1	1043	2	Y	77	79	0	9	7	6
						1	4	85	9							
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	143	1	1177	2	Y	411	390	0			27
						16	4	452	9							
11	1560 N	1298	-0-	-262	-0-	114	1	1034	2	Y	135	154	0			8
						1	4	149	9							
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	129	1	1309	2	Y	128	130	0			6
						25	4	141	9							
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	131	1	1488	2	Y	142	141	0			7
						38	4	156	9							
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	54	1	1242	2	Y	119	120	0			6
						31	4	131	9							
-----																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736																
09	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	148	1	4365	2	Y	414	419	0	15	7	80
						455	9									
10	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	183	1	6196	2	Y	301	342	0			39
						7	4	331	9							
11	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	113	1	5597	2	Y	274	261	0			52
						2	4	301	9							
12	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	58	1	4974	2	Y	293	291	0			54
						4	4	322	9							
01	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	36	1	3520	2	Y	215	240	0			29
						17	4	237	9							
02	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	31	1	3743	2	Y	349	334	0			44
						2	4	384	9							
-----																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744																
09	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	390	1	1358	2	Y	183	234	0	5	7	35
						201	9									
10	1891 X	439	-0-	-1452	-0-	399	1	17	2	Y	21	53	0			3
						23	9									
11	1830 X	1223	-0-	-607	-0-	402	1	350	2	Y	428	349	0			82
						471	9									
12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	404	1	800	2	Y	1170	1037	0			215
						1	4	1287	9							
01	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	294	1	1856	2	Y	238	421	0			32
						9	4	262	9							
02	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	373	1	3017	2	Y	254	254	0			32
						1	4	279	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		11 1	1230 2	Y		51	50 0	1 7	15
								56 9							
10		1736 N	1423	-0-	-313	-0-		15 1	1373 2	Y		25	35 0		5
								7 4	28 9						
11		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		17 1	1463 2	Y		44	37 0		12
								2 4	48 9						
12		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		16 1	1237 2	Y		81	73 0		20
								4 4	89 9						
01		1426 N	1290	-0-	-136	-0-		16 1	1202 2	Y		59	68 0		11
								7 4	65 9						
02		1334 N	936	-0-	-398	-0-		11 1	866 2	Y		42	42 0		11
								13 4	46 9						
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066															
09		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-		19 1	2079 2	Y		130	118 0	15 7	39
								143 9							
10		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-		24 1	2224 2	Y		228	221 0		46
								11 4	251 9						
11		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-		24 1	2125 2	Y		166	166 0		46
								3 4	183 9						
12		2139 N	1973	-0-	-166	-0-		24 1	1779 2	Y		149	158 0		37
								6 4	164 9						
01		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-		27 1	1958 2	Y		124	138 0		23
								11 4	136 9						
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		23 1	1761 2	Y		111	106 0		28
								26 4	122 9						
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712															
09		2400 N	2029	-0-	-371	-0-		15 1	1922 2	Y		83	86 0	4 7	14
								1 4	91 9						
10		2077 N	1	-0-	-2076	-0-		1 2		Y		-0-	14 0		-0-
										Y		-0-			-0-
11		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-				Y		-0-			-0-
										Y		-0-			-0-
12		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-				Y		-0-			-0-
										Y		-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y		-0-			-0-
										Y		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551															
09		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-		18 1	2273 2	Y		90	95 0	6 7	15
								1 4	99 9						
10		1457 X	3	-0-	-1454	-0-		3 2		Y		-0-	15 0		-0-
										Y		-0-			-0-
11		1410 X	1	-0-	-1409	-0-		1 2		Y		-0-			-0-
										Y		-0-			-0-
12		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				Y		-0-			-0-
										Y		-0-			-0-
01		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				Y		-0-			-0-
										Y		-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y		-0-			-0-
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577															
09		3120 X	2945	-0-	-175	-0-		23 1	2851 2	Y		64	68 0	6 7	11
								1 4	70 9						
10		3162 X	522	-0-	-2640	-0-		14 1	486 2	Y		16	20 0		7
								4 4	18 9						
11		3090 X	1479	-0-	-1611	-0-		30 1	1388 2	Y		52	43 0		16
								4 4	57 9						
12		3193 X	2832	-0-	-361	-0-		9 1	2673 2	Y		103	116 0		3
								37 4	113 9						
01		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		13 1	2961 2	Y		147	148 0		2
								27 4	162 9						
02		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-		12 1	3524 2	Y		193	193 0		2
								13 4	212 9						

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	12	1	1541	2	Y	112	102	0	7	7	19
						1	4	123	9							
10	1395 N	26	-0-	-1369	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	19	0			-0-
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325																
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	13	1	1460	2	Y	90	77	0	8	7	27
						99	9									
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	16	1	1504	2	Y	89	98	0			18
						7	4	98	9							
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	17	1	1501	2	Y	75	72	0			21
						2	4	83	9							
12	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	19	1	1422	2	Y	103	98	0			26
						5	4	113	9							
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	20	1	1442	2	Y	78	89	0			15
						8	4	86	9							
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	17	1	1318	2	Y	71	68	0			18
						20	4	78	9							
-----																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647																
09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	35	1	3836	2	Y	330	327	0	26	7	98
						363	9									
10	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	39	1	3704	2	Y	392	411	0			79
						18	4	431	9							
11	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	44	1	3811	2	Y	368	346	0			101
						5	4	405	9							
12	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	48	1	3644	2	Y	483	464	0			120
						12	4	531	9							
01	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	56	1	4148	2	Y	413	455	0			78
						22	4	454	9							
02	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	49	1	3672	2	Y	363	349	0			92
						54	4	399	9							
-----																
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782																
09	2610 X	1991	-0-	-619	-0-	479	1	1321	2	Y	172	156	0	8	7	19
						2	4	189	9							
10	2914 X	2422	-0-	-492	-0-	378	1	1803	2	Y	206	202	0			23
						14	4	227	9							
11	3000 X	993	-0-	-2007	-0-	364	1	506	2	Y	112	121	0			14
						123	9									
12	3100 X	971	-0-	-2129	-0-	345	1	456	2	Y	151	143	0			22
						4	4	166	9							
01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	309	1	1853	2	Y	513	470	0			65
						50	4	564	9							
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	384	1	1632	2	Y	531	540	0			56
						101	4	584	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	49 1	5361 2	7 4	228 9	Y	207	202 0	17 7	23
10	5053 X	4851	-0-	-202	-0-	48 1	4656 2	37 4	110 9	Y	100	112 0		11
11	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	53 1	5228 2	3 4	284 9	Y	258	237 0		32
12	5053 X	4888	-0-	-165	-0-	55 1	4523 2	42 4	268 9	Y	244	240 0		36
01	7099 X	4598	-0-	-2501	-0-	65 1	4214 2	113 4	206 9	Y	187	199 0		24
02	5452 X	4412	-0-	-1040	-0-	51 1	3898 2	240 4	223 9	Y	203	206 0		21
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605														
09	3000 N	2449	-0-	-551	1193	426 1	1850 2	2 4	171 9	Y	155	202 0		15
10	3604 X	2411	-0-	-1193	-0-	346 1	1952 2	16 4	97 9	Y	88	93 0		10
11	2070 X	1653	-0-	-417	-0-	326 1	1212 2	1 4	114 9	Y	104	101 0		13
12	2139 X	1707	-0-	-432	-0-	365 1	1220 2	11 4	111 9	Y	101	99 0		15
01	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	342 1	1676 2	45 4	128 9	Y	116	116 0		15
02	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	354 1	1366 2	84 4	122 9	Y	111	114 0		12
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594														
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	41 1	1569 2	2 4	110 9	Y	100	102 0	6 7	11
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	67 1	1834 2	15 4	86 9	Y	78	80 0		9
11	2340 N	1904	-0-	-436	-0-	18 1	1731 2	1 4	154 9	Y	140	132 0		17
12	1767 N	1404	-0-	-363	-0-	15 1	1266 2	12 4	111 9	Y	101	103 0		15
01	2418 X	8	-0-	-2410	-0-	8 1				Y	-0-	15 0		-0-
02	1885 X	1602	-0-	-283	-0-	84 1	1323 2	82 4	113 9	Y	103	92 0		11
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658														
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	186 1	1899 2	2 4	140 9	Y	127	117 0		13
10	2511 N	2257	-0-	-254	-0-	51 1	2104 2	17 4	85 9	Y	77	81 0		9
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	16 1	1452 2	1 4	142 9	Y	129	122 0		16
12	2294 N	1103	-0-	-1191	-0-	77 1	912 2	8 4	106 9	Y	96	98 0		14
01	2294 X	1448	-0-	-846	-0-	95 1	1204 2	32 4	117 9	Y	106	107 0		13
02	2146 X	1567	-0-	-579	-0-	97 1	1249 2	77 4	144 9	Y	131	130 0		14

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	309	1	711	2	Y	223	221	0	7
						245	9							
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	265	1	496	2	Y	154	157	0	4
						169	9							
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	241	1	232	2	Y	67	69	0	2
						1	4	74	9					
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	251	1	401	2	Y	115	114	0	3
						127	9							
01	744 N	440	-0-	-304	-0-	161	1	211	2	Y	62	63	0	2
						68	9							
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	207	1	343	2	Y	100	99	0	3
						1	4	110	9					
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089														
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	308	1	597	2	Y	634	636	0	19
						697	9							
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	262	1	728	2	Y	745	745	0	19
						820	9							
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	241	1	817	2	Y	775	773	0	21
						2	4	853	9					
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	258	1	715	2	Y	678	679	0	20
						746	9							
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	158	1	713	2	Y	682	683	0	19
						2	4	750	9					
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	171	1	777	2	Y	746	745	0	20
						2	4	821	9					
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497														
09	1260 N	878	-0-	-382	-0-	331	1	433	2	Y	104	159	0	17
						114	9							
10	2356 N	773	-0-	-1583	-0-	350	1	370	2	Y	48	59	0	6
						53	9							
11	1200 N	582	-0-	-618	-0-	350	1	202	2	Y	27	28	0	5
						30	9							
12	899 N	747	-0-	-152	-0-	342	1	380	2	Y	23	24	0	4
						25	9							
01	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	265	1	2623	2	Y	108	98	0	14
						12	4	119	9					
02	2900 N	3342	-0-	442	442	325	1	2808	2	Y	189	179	0	24
						1	4	208	9					
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769														
09	3000 N	3479	-0-	479	705	402	1	2976	2	Y	92	98	0	18
						101	9							
10	3100 N	3659	-0-	559	1264	437	1	3150	2	Y	62	72	0	8
						4	4	68	9					
11	4491 X	3227	-0-	-1264	-0-	429	1	2717	2	Y	73	67	0	14
						1	4	80	9					
12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	415	1	1794	2	Y	83	82	0	15
						1	4	91	9					
01	1953 X	1554	-0-	-399	-0-	287	1	1195	2	Y	60	67	0	8
						6	4	66	9					
02	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	359	1	1463	2	Y	111	105	0	14
						1	4	122	9					

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	16	1	1960	2	Y	94	85	0		16	
							1	4	103	9							
10		1705 N	2	-0-	-1703	-0-	2	2			Y	-0-	16	0		-0-	
11		1740 N		-0-	-1740	-0-					Y	-0-				-0-	
12		2015 N		-0-	-2015	-0-					Y	-0-				-0-	
01		2 N		-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-	
02		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663																	
09		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	19	1	2382	2	Y	208	191	0	7	7	35
							1	4	229	9							
10		2635 N	150	-0-	-2485	-0-	4	1	133	2	Y	11	41	0			5
							1	4	12	9							
11		2550 N	13	-0-	-2537	-0-	12	2	1	9	Y	1	6	0			-0-
12		2635 N		-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
01		155 N		-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02		13 N		-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716																	
09		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	14	1	1687	2	Y	126	118	0	8	7	21
							1	4	139	9							
10		1209 N	109	-0-	-1100	-0-	3	1	97	2	Y	7	25	0			3
							1	4	8	9							
11		1170 N		-0-	-1170	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12		1209 N		-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01		124 N		-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808																	
09		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	20	1	2460	2	Y	203	186	0	5	7	34
							1	4	223	9							
10		2325 N	58	-0-	-2267	-0-	2	1	52	2	Y	4	36	0			2
							4	9									
11		2250 N	35	-0-	-2215	-0-	1	1	31	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
12		2325 N		-0-	-2325	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	602	2	Y	42	41	0			1
							5	4	46	9							
02		2900 N	3070	-0-	170	170	10	1	2838	2	Y	192	191	0			2
							11	4	211	9							
-----																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040																	
09		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	12	1	1491	2	Y	89	82	0	11	7	15
							1	4	98	9							
10		1364 N	858	-0-	-506	-0-	23	1	780	2	Y	44	39	0			20
							7	4	48	9							
11		1320 N	14	-0-	-1306	-0-	13	2	1	9	Y	1	21	0			-0-
12		1364 N		-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01		868 N		-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02		14 N		-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	78 1	1588 2	1527 9	Y	115	123 0	7 7	13
							2 4	127 9						
10		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	54 1	1838 2	1527 9	Y	80	84 0		9
							15 4	88 9						
11		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	19 1	1926 2	1527 9	Y	178	165 0		22
							1 4	196 9						
12		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	23 1	1909 2	1527 9	Y	163	161 0		24
							18 4	179 9						
01		2790 X	1551	-0-	-1239	-0-	40 1	1367 2	1527 9	Y	97	109 0		12
							37 4	107 9						
02		2059 X	1873	-0-	-186	-0-	24 1	1603 2	1527 9	Y	134	132 0		14
							99 4	147 9						
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279														
09		3000 N	4776	-0-	1776	4296	503 1	3905 2	363 9	Y	330	314 0	26 7	37
							5 4	363 9						
10		3100 N	4663	-0-	1563	5859	400 1	4008 2	363 9	Y	203	217 0		23
							32 4	223 9						
11		8874 X	3015	-0-	-5859	-0-	340 1	2455 2	363 9	Y	199	197 0		25
							1 4	219 9						
12		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	342 1	1891 2	363 9	Y	120	127 0		18
							18 4	132 9						
01		5611 X	622	-0-	-4989	-0-	226 1	366 2	363 9	Y	18	34 0		2
							10 4	20 9						
02		4611 X	3684	-0-	-927	-0-	387 1	2924 2	363 9	Y	175	159 0		18
							180 4	193 9						
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014														
09		1590 X	327	-0-	-1263	-0-	227 1	65 2	363 9	Y	32	39 0		2
							35 9							
10		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	446 1	1997 2	363 9	Y	1216	1083 0		135
							16 4	1338 9						
11		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	487 1	3942 2	363 9	Y	183	295 0		23
							2 4	201 9						
12		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	541 1	4763 2	363 9	Y	123	128 0		18
							44 4	135 9						
01		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	363 1	6092 2	363 9	Y	123	126 0		15
							163 4	135 9						
02		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	305 1	2580 2	363 9	Y	61	70 0		6
							159 4	67 9						
-----														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910														
09		4380 X	1732	-0-	-2648	-0-	15 1	1630 2	85 9	Y	77	73 0	6 7	9
							2 4							
10		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	47 1	2259 2	85 9	Y	60	62 0		7
							18 4	66 9						
11		1920 X	1369	-0-	-551	-0-	37 1	1264 2	85 9	Y	61	60 0		8
							1 4	67 9						
12		1984 X	479	-0-	-1505	-0-	78 1	379 2	85 9	Y	16	22 0		2
							4 4	18 9						
01		2387 N	1104	-0-	-1283	-0-	90 1	950 2	85 9	Y	35	33 0		4
							25 4	39 9						
02		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	86 1	1453 2	85 9	Y	64	61 0		7
							90 4	70 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113													
M	O	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	
09		799 N	799	-0-	-0-	441 1	305 2	305 2	Y	48	53 0	8 7	5
						53 9							
10		434 N	373	-0-	-61	338 1	22 2	22 2	Y	12	16 0		1
						13 9							
11		460 N	460	-0-	-0-	337 1	98 2	98 2	Y	23	21 0		3
						25 9							
12		527 N	527	-0-	-0-	361 1	133 2	133 2	Y	29	28 0		4
						1 4							
01		481 N	481	-0-	-0-	340 1	114 2	114 2	Y	22	23 0		3
						3 4							
02		608 N	608	-0-	-0-	336 1	209 2	209 2	Y	45	43 0		5
						13 4							
							50 9						
-----													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265													
09		4200 X	4001	-0-	-199	34 1	3729 2	3729 2	Y	212	212 0		24
						5 4							
							233 9						
10		4340 X	4228	-0-	-112	42 1	4009 2	4009 2	Y	132	141 0		15
						32 4							
							145 9						
11		5120 X	5120	-0-	-0-	47 1	4677 2	4677 2	Y	357	328 0		44
						3 4							
							393 9						
12		4598 X	4598	-0-	-0-	51 1	4252 2	4252 2	Y	232	242 0		34
						40 4							
							255 9						
01		5363 X	3976	-0-	-1387	56 1	3639 2	3639 2	Y	167	180 0		21
						97 4							
							184 9						
02		4959 X	3741	-0-	-1218	43 1	3299 2	3299 2	Y	178	180 0		19
						203 4							
							196 9						
-----													
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156													
09		2520 X	1295	-0-	-1225	474 1	752 2	752 2	Y	62	66 0	5 7	7
						1 4							
							68 9						
10		1612 X	1180	-0-	-432	372 1	756 2	756 2	Y	42	44 0		5
						6 4							
							46 9						
11		1460 X	1460	-0-	-0-	327 1	1021 2	1021 2	Y	101	93 0		13
						1 4							
							111 9						
12		1333 X	977	-0-	-356	277 1	621 2	621 2	Y	66	69 0		10
						6 4							
							73 9						
01		1178 N	355	-0-	-823	126 1	204 2	204 2	Y	18	26 0		2
						5 4							
							20 9						
02		1421 N	1171	-0-	-250	90 1	917 2	917 2	Y	97	89 0		10
						57 4							
							107 9						
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774													
09		4509 X	4509	-0-	-0-	29 1	4268 2	4268 2	Y	193	196 0	1 7	14
						212 9							
10		4740 X	4740	-0-	-0-	36 1	4433 2	4433 2	Y	246	240 0		20
						271 9							
11		4343 X	4343	-0-	-0-	33 1	4114 2	4114 2	Y	178	184 0		14
						196 9							
12		4359 X	4359	-0-	-0-	36 1	4084 2	4084 2	Y	216	211 0		19
						1 4							
							238 9						
01		4372 X	4372	-0-	-0-	30 1	4111 2	4111 2	Y	210	208 0		21
						231 9							
02		4089 X	4053	-0-	-36	32 1	3769 2	3769 2	Y	229	230 0		20
						252 9							

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		2850 X	2197	-0-	-653	-0-	106 1	1707 2	1783 9	Y	348	337 0	2 7		26	
10		2232 X	887	-0-	-1345	-0-	92 1	645 2	383 9	Y	128	146 0			8	
11		2160 X	1646	-0-	-514	-0-	97 1	1318 2	141 9	Y	208	203 0			13	
12		2263 X	1665	-0-	-598	-0-	100 1	1310 2	229 9	Y	209	212 0			10	
01		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	77 1	883 2	230 9	Y	143	146 0			7	
02		1595 N	1095	-0-	-500	-0-	23 4	157 9	40 1	Y	143	143 0			7	
							22 4	157 9								
-----																
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919																
09		3240 X	2747	-0-	-493	-0-	356 1	2044 2	347 9	Y	315	324 0	22 7		66	
10		3348 X	2697	-0-	-651	-0-	206 1	2076 2	415 9	Y	377	397 0			46	
11		3240 X	2369	-0-	-871	-0-	115 1	1887 2	367 9	Y	334	319 0			61	
12		3348 X	2466	-0-	-882	-0-	223 1	1781 2	462 9	Y	420	439 0			42	
01		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	187 1	2704 2	503 9	Y	457	423 0			76	
02		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	104 1	3745 2	659 9	Y	599	551 0			124	
-----																
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279																
09		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	518 1	3710 2	294 9	Y	267	256 0	1 7		56	
10		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	304 1	2981 2	262 9	Y	238	265 0			29	
11		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	188 1	3577 2	188 1	Y	247	231 0			45	
12		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	272 9	2464 2	278 1	Y	242	263 0			24	
01		4650 X	2550	-0-	-2100	-0-	241 1	2080 2	266 9	Y	208	198 0			34	
02		4350 X	3261	-0-	-1089	-0-	117 1	2830 2	229 9	Y	285	260 0			59	
							314 9									
-----																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299																
09		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	240 1	763 2	232 9	Y	211	211 0	10 7		6	
10		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	326 1	979 2	307 9	Y	279	278 0			7	
11		1230 N	762	-0-	-468	-0-	264 1	385 2	1 4	Y	102	106 0			3	
12		1271 N	1181	-0-	-90	-0-	286 1	694 2	112 9	Y	183	181 0			5	
01		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	223 1	914 2	201 9	Y	244	242 0			7	
02		973 N	973	-0-	-0-	-0-	231 1	573 2	2 4	Y	153	156 0			4	
							1 4	168 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2945 N	2469	-0-	-476	-0-	244 1	2034 2	188 2	Y	169	165 0	15 7	56
10	3069 X	2858	-0-	-211	-0-	5 4	186 9	188 2	Y	278	226 0		108
11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	369 1	2182 2	306 9	Y	318	328 0		98
12	3069 X	2267	-0-	-802	-0-	1 4	350 9	1956 2	Y	183	231 0		50
01	3348 X	2434	-0-	-914	-0-	106 1	201 9	2101 2	Y	197	182 0		65
02	2900 X	2316	-0-	-584	-0-	89 1	217 9	2128 2	Y	85	129 0		21
						27 4	94 9						
						83 1							
						11 4							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	8 1	1312 2	103 9	Y	94	93 0	21 7	24
10	2077 N	1397	-0-	-680	-0-	9 1	1267 2	121 9	Y	110	110 0		24
11	1710 N	13	-0-	-1697	-0-	12 2	1 9	968 2	Y	1	25 0		-0-
12	1457 N	1078	-0-	-379	-0-	7 1	968 2	91 9	Y	83	64 0		19
01	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	12 4	91 9	1154 2	Y	106	104 0		21
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	9 1	117 9	8 4	Y	-0-	21 0		-0-

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	18 1	1455 2	103 9	Y	94	91 0	5 7	23
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	19 1	1361 2	90 9	Y	82	85 0		20
11	1350 N	677	-0-	-673	-0-	9 1	620 2	48 9	Y	44	54 0		10
12	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	13 1	1282 2	92 9	Y	84	80 0		14
01	1364 N	613	-0-	-751	-0-	3 1	547 2	5 4	Y	53	57 0		10
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-	5 4	58 9		Y	-0-	10 0		-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

09	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	15 1	2414 2	112 9	Y	102	98 0	23 7	26
10	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	17 1	2377 2	163 9	Y	148	142 0		32
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	23 1	2569 2	38 4	Y	161	144 0		49
12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	21 1	2909 2	35 4	Y	175	184 0		40
01	2635 X	2536	-0-	-99	-0-	18 1	2328 2	15 4	Y	159	168 0		31
02	2552 X	2397	-0-	-155	-0-	16 1	2233 2	15 4	Y	121	95 0		57
						15 4	133 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 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	* AMT	EOM BALANCE
09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	367 1	1784 2	2	Y	98	101 0	10 7		11	
						2 4	108 9								
10	1705 N	1474	-0-	-231	-0-	280 1	1140 2	2	Y	41	47 0			5	
						9 4	45 9								
11	1860 N	708	-0-	-1152	-0-	272 1	401 2	2	Y	32	33 0			4	
						35 9									
12	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	314 1	1812 2	2	Y	549	472 0			81	
						17 4	604 9								
01	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	305 1	1824 2	2	Y	468	490 0			59	
						49 4	515 9								
02	2175 X	1547	-0-	-628	-0-	283 1	907 2	2	Y	274	304 0			29	
						56 4	301 9								
-----															
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920															
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	9 1	1500 2	2	Y	99	97 0	10 7		25	
						109 9									
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	11 1	1477 2	2	Y	125	123 0			27	
						138 9									
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	12 1	1365 2	2	Y	125	114 0			38	
						20 4	138 9								
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	10 1	1338 2	2	Y	122	132 0			28	
						16 4	134 9								
01	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	11 1	1407 2	2	Y	137	138 0			27	
						9 4	151 9								
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	10 1	1353 2	2	Y	102	81 0			48	
						9 4	112 9								
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297															
09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	27 1	3990 2	2	Y	202	199 0	5 7		14	
						222 9									
10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	32 1	3905 2	2	Y	143	145 0			12	
						157 9									
11	3750 X	3590	-0-	-160	-0-	28 1	3397 2	2	Y	150	150 0			12	
						165 9									
12	4216 X	3821	-0-	-395	-0-	31 1	3583 2	2	Y	187	183 0			16	
						1 4	206 9								
01	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	25 1	3443 2	2	Y	198	194 0			20	
						218 9									
02	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	27 1	3149 2	2	Y	215	216 0			19	
						237 9									
-----															
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117															
09	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	438 1	2991 2	2	Y	208	217 0	4 7		23	
						4 4	229 9								
10	3782 X	3486	-0-	-296	-0-	347 1	2988 2	2	Y	115	125 0			13	
						24 4	127 9								
11	3660 X	2953	-0-	-707	-0-	336 1	2439 2	2	Y	161	154 0			20	
						1 4	177 9								
12	3782 X	3664	-0-	-118	-0-	357 1	3034 2	2	Y	223	210 0			33	
						28 4	245 9								
01	3875 X	3746	-0-	-129	-0-	361 1	3082 2	2	Y	200	208 0			25	
						83 4	220 9								
02	3538 X	3278	-0-	-260	-0-	349 1	2555 2	2	Y	196	200 0			21	
						158 4	216 9								

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE	CODE	M			CODE	CODE	
09		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	378	1	3154	2	Y	498	495	0	19 7 56
							4	4	548	9					
10		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	332	1	2809	2	Y	235	265	0	26
							22	4	259	9					
11		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	388	1	2781	2	Y	357	339	0	44
							2	4	393	9					
12		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	417	1	2299	2	Y	322	318	0	48
							21	4	354	9					
01		3007 X	2744	-0-	-263	-0-	317	1	2079	2	Y	265	280	0	33
							56	4	292	9					
02		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	394	1	2126	2	Y	321	320	0	34
							131	4	353	9					
-----															
FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319															
09		2940 X	793	-0-	-2147	-0-	701	2	92	9	N	84	51	7	177
10		2511 X	851	-0-	-1660	-0-	701	2	150	9	N	136	183	1	130
11		2430 X	908	-0-	-1522	-0-	734	2	174	9	N	158	185	1	103
12		2511 X	344	-0-	-2167	-0-	224	2	120	9	N	109	184	1	28
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	57			85
02		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2037	2	305	9	N	277	178	1	184
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709															
09		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	208	1	918	2	Y	132	135	1	1 7 9
							145	9							
10		1395 N	1328	-0-	-67	-0-	225	1	954	2	Y	134	128	1	15
							2	4	147	9					
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	268	1	1016	2	Y	145	151	1	9
							4	4	160	9					
12		1302 N	1295	-0-	-7	-0-	206	1	926	2	Y	145	135	1	19
							3	4	160	9					
01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	188	1	1301	2	Y	141	150	1	10
							8	4	155	9					
02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	211	1	1355	2	Y	208	203	1	15
							229	9							
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459															
09		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	19	1	2712	2	Y	139	142	0	1 7 10
							153	9							
10		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	24	1	2955	2	Y	185	180	0	15
							204	9							
11		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	22	1	2757	2	Y	179	180	0	14
							197	9							
12		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	26	1	3017	2	Y	207	203	0	18
							1	4	228	9					
01		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	22	1	2970	2	Y	178	178	0	18
							196	9							
02		2755 X	2619	-0-	-136	-0-	21	1	2418	2	Y	164	168	0	14
							180	9							

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE			
-----																	
09		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	11	1	1853	2	Y	70	78	0	13	7	18
							77	9									
10		2573 X	1883	-0-	-690	-0-	13	1	1800	2	Y	64	68	0			14
							70	9									
11		2490 X	1808	-0-	-682	-0-	15	1	1645	2	Y	113	92	0			35
							24	4	124	9							
12		2573 X	1777	-0-	-796	-0-	12	1	1625	2	Y	110	120	0			25
							19	4	121	9							
01		2015 X	1769	-0-	-246	-0-	12	1	1616	2	Y	118	120	0			23
							11	4	130	9							
02		1885 X	1698	-0-	-187	-0-	11	1	1579	2	Y	89	70	0			42
							10	4	98	9							
-----																	
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621																	
09		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	25	1	3713	2	Y	276	278	0	9	7	20
							304	9									
10		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	31	1	3802	2	Y	308	303	0			25
							339	9									
11		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	30	1	3709	2	Y	205	213	0			17
							226	9									
12		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	32	1	3652	2	Y	273	266	0			24
							1	4	300	9							
01		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	29	1	3925	2	Y	319	311	0			32
							351	9									
02		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	29	1	3417	2	Y	331	334	0			29
							364	9									
-----																	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916																	
09		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	11	1	1813	2	Y	107	104	0	11	7	27
							118	9									
10		1984 N	1982	-0-	-2	-0-	13	1	1823	2	Y	133	131	0			29
							146	9									
11		1920 N	1530	-0-	-390	-0-	12	1	1385	2	Y	103	100	0			32
							20	4	113	9							
12		1984 N	1611	-0-	-373	-0-	11	1	1467	2	Y	105	113	0			24
							17	4	116	9							
01		1984 N	1624	-0-	-360	-0-	11	1	1476	2	Y	115	117	0			22
							10	4	127	9							
02		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	10	1	1407	2	Y	85	67	0			40
							9	4	94	9							
-----																	
RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087																	
09		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	11	1	1747	2	Y	102	97	0	13	7	26
							112	9									
10		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	13	1	1832	2	Y	127	125	0			28
							140	9									
11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	15	1	1639	2	Y	112	105	0			35
							24	4	123	9							
12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	12	1	1673	2	Y	113	122	0			26
							20	4	124	9							
01		1984 N	1840	-0-	-144	-0-	13	1	1681	2	Y	123	125	0			24
							11	4	135	9							
02		1740 N	1701	-0-	-39	-0-	11	1	1582	2	Y	89	71	0			42
							10	4	98	9							

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	279 1	2792 2	243 9	Y	221	230 0	2 7		11	
10		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	260 1	2936 2	190 9	Y	173	175 0			9	
11		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	242 1	2826 2	221 9	Y	201	200 0			10	
12		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	217 1	2725 2	253 9	Y	230	229 0			11	
01		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	133 1	3708 2	443 9	Y	403	386 0			28	
02		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	70 1	3376 2	416 9	Y	378	381 0			25	
-----																
BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398																
09		3330 X	3119	-0-	-211	-0-	362 1	2570 2	183 9	Y	166	172 0	10 7		8	
10		3441 X	3018	-0-	-423	-0-	346 1	2536 2	134 9	Y	122	124 0			6	
11		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	314 1	2961 2	223 9	Y	203	199 0			10	
12		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	294 1	3109 2	207 9	Y	188	189 0			9	
01		4898 X	3770	-0-	-1128	-0-	161 1	3358 2	202 9	Y	184	180 0			13	
02		3393 X	1740	-0-	-1653	-0-	49 4	202 9	1511 2	Y	83	91 0			5	
-----																
BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513																
09		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	30 1	2570 2	289 9	Y	263	262 0	15 7		13	
10		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	25 1	3273 2	256 9	Y	233	234 0			12	
11		2790 X	1260	-0-	-1530	-0-	10 1	1141 2	108 9	Y	98	105 0			5	
12		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	43 1	3909 2	441 9	Y	401	386 0			20	
01		3565 X	3509	-0-	-56	-0-	31 1	3116 2	316 9	Y	287	287 0			20	
02		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	46 4	316 9	3281 2	Y	309	309 0			20	
-----																
BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700																
09		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	106 1	2139 2	604 9	Y	549	529 0	11 7		27	
10		2852 N	2125	-0-	-727	-0-	95 1	1767 2	262 9	Y	238	253 0			12	
11		2700 N	1824	-0-	-876	-0-	77 1	1588 2	158 9	Y	144	149 0			7	
12		2852 N	1513	-0-	-1339	-0-	54 1	1294 2	162 9	Y	147	147 0			7	
01		2139 N	1632	-0-	-507	-0-	38 1	1413 2	160 9	Y	145	142 0			10	
02		1769 N	1756	-0-	-13	-0-	21 4	160 9	1486 2	Y	156	156 0			10	
-----																





-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2640 X	2568	-0-	-72	-0-	154 1	2210 2	11 4	193 9	Y	175	176 0	12 7	20	
10	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	142 1	2459 2	10 4	187 9	Y	170	165 0		25	
11	2640 X	2609	-0-	-31	-0-	90 1	2320 2	10 4	189 9	Y	172	175 0		22	
12	2728 X	2406	-0-	-322	-0-	92 1	2114 2	10 4	190 9	Y	173	162 0		33	
01	2449 X	2109	-0-	-340	-0-	55 1	1852 2	20 4	182 9	Y	165	176 0		22	
02	2291 X	2059	-0-	-232	-0-	43 1	1841 2	175 9		Y	159	159 0		22	
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726															
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	87 1	1149 2	6 4	58 9	Y	53	54 0	2 7	6	
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	77 1	1327 2	5 4	61 9	Y	55	53 0		8	
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	49 1	1118 2	5 4	51 9	Y	46	48 0		6	
12	1116 N	464	-0-	-652	-0-	40 1	402 2	2 4	20 9	Y	18	21 0		3	
01	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	72 1	1131 2	12 4	58 9	Y	53	49 0		7	
02	1189 N	478	-0-	-711	-0-	48 1	409 2	21 9		Y	19	23 0		3	
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863															
09	3270 X	2976	-0-	-294	-0-	72 1	2601 2	13 4	290 9	Y	264	278 0	15 7	31	
10	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	76 1	3070 2	12 4	326 9	Y	296	284 0		43	
11	3270 X	3258	-0-	-12	-0-	62 1	2867 2	12 4	317 9	Y	288	295 0		36	
12	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	65 1	3014 2	14 4	297 9	Y	270	255 0		51	
01	3503 X	2640	-0-	-863	-0-	55 1	2327 2	25 4	233 9	Y	212	235 0		28	
02	3248 X	2819	-0-	-429	-0-	49 1	2524 2	246 9		Y	224	221 0		31	
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171															
09	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	32 1	4605 2	314 9		Y	285	282 0	9 7	20	
10	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	38 1	4637 2	325 9		Y	295	291 0		24	
11	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	37 1	4573 2	385 9		Y	350	346 0		28	
12	4836 X	4702	-0-	-134	-0-	38 1	4374 2	1 4	289 9	Y	263	268 0		23	
01	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	33 1	4571 2	327 9		Y	297	290 0		30	
02	4495 X	4477	-0-	-18	-0-	35 1	4033 2	409 9		Y	372	369 0		33	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	2872	-0-	-128	80	18	1	2648	2	Y	187	189	0	2 7 13
							206	9							
10		3036 X	2956	-0-	-80	-0-	22	1	2708	2	Y	205	201	0	17
							226	9							
11		2850 X	2782	-0-	-68	-0-	21	1	2529	2	Y	211	211	0	17
							232	9							
12		2945 X	2714	-0-	-231	-0-	22	1	2478	2	Y	194	194	0	17
							1	4	213	9					
01		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	20	1	2766	2	Y	201	198	0	20
							221	9							
02		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	26	1	3001	2	Y	249	247	0	22
							274	9							
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490															
09		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	26	1	3826	2	Y	214	212	0	15
							235	9							
10		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	30	1	3684	2	Y	234	230	0	19
							257	9							
11		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	27	1	3348	2	Y	200	203	0	16
							220	9							
12		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	31	1	3542	2	Y	236	231	0	21
							1	4	260	9					
01		3658 X	2638	-0-	-1020	-0-	18	1	2447	2	Y	157	162	0	16
							173	9							
02		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	27	1	3160	2	Y	241	236	0	21
							265	9							
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007															
09		5550 X	3133	-0-	-2417	-0-	14	1	3029	2	Y	80	99	0	38 7 13
							2	4	88	9					
10		5270 X	3898	-0-	-1372	-0-	23	1	3746	2	Y	115	108	0	20
							2	4	127	9					
11		5100 X	3846	-0-	-1254	-0-	25	1	3426	2	Y	359	305	0	74
							395	9							
12		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	30	1	3546	2	Y	355	380	0	49
							6	4	391	9					
01		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	42	1	3583	2	Y	313	289	0	73
							32	4	344	9					
02		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	27	1	3319	2	Y	313	319	0	67
							61	4	344	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1020 N	659	-0-	-361	-0-	288 1	358 2	Y	12	21 0	13 7	2
							13 9						
10		1364 N	414	-0-	-950	-0-	271 1	139 2	Y	4	5 0		1
							4 9						
11		750 N	622	-0-	-128	-0-	249 1	340 2	Y	30	25 0		6
							33 9						
12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	269 1	999 2	Y	86	80 0		12
							2 4	95 9					
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	193 1	699 2	Y	52	52 0		12
							6 4	57 9					
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	234 1	1207 2	Y	97	88 0		21
							22 4	107 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760													
09		6060 X	5980	-0-	-80	-0-	277 1	5589 2	Y	100	118 0	25 7	16
							4 4	110 9					
10		6262 X	5100	-0-	-1162	-0-	264 1	4758 2	Y	68	72 0		12
							3 4	75 9					
11		6060 X	4757	-0-	-1303	-0-	249 1	4279 2	Y	208	177 0		43
							229 9						
12		6262 X	5438	-0-	-824	-0-	269 1	4913 2	Y	225	237 0		31
							8 4	248 9					
01		6169 X	4621	-0-	-1548	-0-	202 1	4227 2	Y	140	138 0		33
							38 4	154 9					
02		5771 X	4374	-0-	-1397	-0-	233 1	3915 2	Y	140	143 0		30
							72 4	154 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695													
09		3000 N	3413	-0-	413	413	86 1	3080 2	Y	223	205 0	2 7	36
							2 4	245 9					
10		3100 N	2920	-0-	-180	233	82 1	2793 2	Y	39	68 0		7
							2 4	43 9					
11		2621 N	2388	-0-	-233	-0-	80 1	2192 2	Y	105	90 0		22
							116 9						
12		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	57 1	1991 2	Y	112	118 0		16
							3 4	123 9					
01		3534 X	2009	-0-	-1525	-0-	43 1	1844 2	Y	95	89 0		22
							17 4	105 9					
02		3306 X	1594	-0-	-1712	-0-	40 1	1436 2	Y	83	87 0		18
							27 4	91 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948													
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	289 1	98 2	Y	5	6 0		-0-
							6 9						
10		744 N	271	-0-	-473	-0-	271 1		Y	-0-			-0-
							256 1	462 2	Y	28	22 0		6
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	31 9						
							262 1		Y	-0-	6 0		-0-
12		403 N	262	-0-	-141	-0-	183 1	13 2	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
01		279 N	197	-0-	-82	-0-	223 1		Y	-0-			-0-
02		696 N	223	-0-	-473	-0-							-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		3000 N	2772	-0-	-228	440	219 1	2453 2	Y	89	106 0	14 7		14
							2 4	98 9						
10		3562 X	3122	-0-	-440	-0-	218 1	2815 2	Y	79	80 0			13
							2 4	87 9						
11		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	197 1	2191 2	Y	200	172 0			41
							220 9							
12		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	204 1	2174 2	Y	186	201 0			26
							4 4	205 9						
01		2945 X	2284	-0-	-661	-0-	154 1	1952 2	Y	145	137 0			34
							18 4	160 9						
02		2755 X	2203	-0-	-552	-0-	169 1	1837 2	Y	148	150 0			32
							34 4	163 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884														
09		5940 X	2802	-0-	-3138	-0-	40 1	2679 2	Y	74	102 0			11
							2 4	81 9						
10		6138 X	2198	-0-	-3940	-0-	141 1	2013 2	Y	39	43 0			7
							1 4	43 9						
11		5940 X	1862	-0-	-4078	-0-	76 1	1665 2	Y	110	94 0			23
							121 9							
12		6107 X	2235	-0-	-3872	-0-	84 1	2008 2	Y	127	132 0			18
							3 4	140 9						
01		4030 X	2033	-0-	-1997	-0-	56 1	1848 2	Y	102	96 0			24
							17 4	112 9						
02		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	58 1	3015 2	Y	180	165 0			39
							56 4	198 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972														
09		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	7 1	1409 2	Y	1823	1536 0			293
							1 4	2005 9						
10		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	123 1	2378 2	Y	2356	2247 0			402
							1 4	2592 9						
11		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	274 1	2880 2	Y	141	514 0			29
							155 9							
12		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	291 1	3373 2	Y	149	157 0			21
							6 4	164 9						
01		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	176 1	2589 2	Y	99	97 0			23
							23 4	109 9						
02		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	235 1	1750 2	Y	74	81 0			16
							32 4	81 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560														
09		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	293 1	1041 2	Y	20	31 0	4 7		3
							1 4	22 9						
10		2976 N	1994	-0-	-982	-0-	281 1	1659 2	Y	48	43 0			8
							1 4	53 9						
11		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	268 1	2028 2	Y	97	85 0			20
							107 9							
12		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	276 1	1791 2	Y	77	86 0			11
							3 4	85 9						
01		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	199 1	1808 2	Y	84	75 0			20
							16 4	92 9						
02		2900 N	3520	-0-	620	620	248 1	3048 2	Y	153	140 0			33
							56 4	168 9						

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	230	1	2829	2	Y	100	119	0	14	7	16
						2	4	110	9							
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	221	1	2985	2	Y	83	85	0			14
						2	4	91	9							
11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	209	1	2699	2	Y	276	233	0			57
						304	9									
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	223	1	3060	2	Y	298	314	0			41
						5	4	328	9							
01	3286 X	2833	-0-	-453	-0-	160	1	2424	2	Y	206	199	0			48
						22	4	227	9							
02	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	189	1	2582	2	Y	237	234	0			51
						48	4	261	9							
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469																
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	80	1	1660	2	Y	32	44	0	6	7	5
						1	4	35	9							
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	79	1	2045	2	Y	31	31	0			5
						1	4	34	9							
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	73	1	1797	2	Y	94	80	0			19
						103	9									
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	79	1	1952	2	Y	111	115	0			15
						3	4	122	9							
01	2170 N	1835	-0-	-335	-0-	53	1	1659	2	Y	98	90	0			23
						15	4	108	9							
02	1914 N	1710	-0-	-204	-0-	41	1	1532	2	Y	99	101	0			21
						28	4	109	9							
-----																
FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356																
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	103	1	1269	2	Y	206	200	0	6	7	15
						1	4	227	9							
10	1178 N	924	-0-	-254	-0-	105	1	687	2	Y	112	120	0			7
						9	4	123	9							
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	113	1	1485	2	Y	224	217	0			14
						2	4	246	9							
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	116	1	1406	2	Y	321	320	0			15
						26	4	353	9							
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	87	1	907	2	Y	162	169	0			8
						23	4	178	9							
02	841 N	437	-0-	-404	-0-	33	1	330	2	Y	60	65	0			3
						8	4	66	9							
-----																
FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736																
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	102	1	1499	2	Y	122	121	0	4	7	9
						1	4	134	9							
10	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	161	1	2502	2	Y	200	196	0			13
						33	4	220	9							
11	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	133	1	2401	2	Y	185	187	0			11
						3	4	204	9							
12	1798 N	1378	-0-	-420	-0-	98	1	1134	2	Y	114	120	0			5
						21	4	125	9							
01	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	128	1	2378	2	Y	193	188	0			10
						61	4	212	9							
02	2900 N	3000	-0-	100	100	76	1	2626	2	Y	212	212	0			10
						65	4	233	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	3120 X	2326	-0-	-794	-0-	257 1	1917 2	151 9	Y	137	159 0	38 7		22	
10	3224 X	2427	-0-	-797	-0-	224 1	2079 2	123 9	Y	112	115 0			19	
11	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	219 1	2645 2	509 9	Y	463	386 0			96	
12	3224 X	2799	-0-	-425	-0-	178 1	2177 2	4 4	Y	400	440 0			56	
01	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	181 1	2238 2	20 4	Y	363	334 0			85	
02	3161 X	2009	-0-	-1152	-0-	177 1	1511 2	28 4	Y	266	294 0			57	
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061															
09	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	205 1	5363 2	3 4	Y	76	93 0	12 7		12	
10	4123 X	3211	-0-	-912	-0-	193 1	2971 2	2 4	Y	41	46 0			7	
11	3990 X	3955	-0-	-35	-0-	200 1	3569 2	186 9	Y	169	141 0			35	
12	4123 X	4001	-0-	-122	-0-	241 1	3578 2	6 4	Y	160	173 0			22	
01	5146 X	2894	-0-	-2252	-0-	173 1	2586 2	23 4	Y	102	100 0			24	
02	4814 X	2976	-0-	-1838	-0-	202 1	2604 2	48 4	Y	111	111 0			24	
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709															
09	2910 X	1912	-0-	-998	-0-	221 1	1624 2	1 4	Y	60	76 0	11 7		10	
10	3007 X	1649	-0-	-1358	-0-	207 1	1398 2	1 4	Y	39	42 0			7	
11	2910 X	1739	-0-	-1171	-0-	155 1	1433 2	151 9	Y	137	116 0			28	
12	3007 X	2073	-0-	-934	-0-	247 1	1529 2	3 4	Y	267	258 0			37	
01	2976 X	2360	-0-	-616	-0-	184 1	1839 2	17 4	Y	291	260 0			68	
02	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	211 1	1577 2	29 4	Y	271	281 0			58	
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093															
09	3030 X	290	-0-	-2740	-0-	288 1	2 2		Y	-0-	14 0	8 7		-0-	
10	3162 X	279	-0-	-2883	-0-	271 1	8 2		Y	-0-				-0-	
11	3030 X	966	-0-	-2064	-0-	250 1	716 2		Y	-0-				-0-	
12	3131 X	264	-0-	-2867	-0-	264 1			Y	-0-				-0-	
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	190 1	204 2	2 4	Y	-0-				-0-	
02	928 X	225	-0-	-703	-0-	224 1	1 2		Y	-0-				-0-	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		1920 X	1731	-0-	-189	-0-	293 1	1401 2	Y	33	42 0	11 7	5	
							1 4	36 9						
10		2635 X	1561	-0-	-1074	-0-	279 1	1252 2	Y	26	27 0		4	
							1 4	29 9						
11		2520 X	1511	-0-	-1009	-0-	263 1	1158 2	Y	82	69 0		17	
							90 9							
12		2604 X	1685	-0-	-919	-0-	275 1	1328 2	Y	73	80 0		10	
							2 4	80 9						
01		1550 N	1288	-0-	-262	-0-	183 1	1026 2	Y	64	59 0		15	
							9 4	70 9						
02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	235 1	1277 2	Y	90	86 0		19	
							24 4	99 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016														
09		7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	188 1	6406 2	Y	427	430 0	15 7	17	
							3 4	470 9						
10		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	191 1	6802 2	Y	420	422 0		15	
							3 4	462 9						
11		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	186 1	6890 2	Y	494	479 0		30	
							1 4	543 9						
12		7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	192 1	6804 2	Y	463	477 0		16	
							44 4	509 9						
01		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	175 1	6974 2	Y	434	432 0		18	
							39 4	477 9						
02		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	169 1	6205 2	Y	389	381 0		26	
							36 4	428 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188														
09		4290 X	3801	-0-	-489	-0-	16 1	3406 2	Y	343	346 0	18 7	13	
							2 4	377 9						
10		4433 X	4143	-0-	-290	-0-	20 1	3727 2	Y	358	358 0		13	
							2 4	394 9						
11		4050 X	3638	-0-	-412	-0-	17 1	3287 2	Y	304	298 0		19	
							334 9							
12		4185 X	3087	-0-	-1098	-0-	15 1	2786 2	Y	244	255 0		8	
							18 4	268 9						
01		4061 X	2916	-0-	-1145	-0-	29 1	2630 2	Y	220	219 0		9	
							15 4	242 9						
02		3799 X	3289	-0-	-510	-0-	15 1	2981 2	Y	251	243 0		17	
							17 4	276 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870														
09		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	217 1	1091 2	Y	122	121 0	3 7	5	
							1 4	134 9						
10		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	204 1	901 2	Y	101	102 0		4	
							111 9							
11		1380 N	1185	-0-	-195	-0-	210 1	888 2	Y	79	78 0		5	
							87 9							
12		1426 N	1317	-0-	-109	-0-	212 1	1005 2	Y	85	87 0		3	
							6 4	94 9						
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	198 1	1126 2	Y	92	91 0		4	
							6 4	101 9						
02		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	199 1	1159 2	Y	95	93 0		6	
							7 4	105 9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		3540 X	1526	-0-	-2014	-0-	179 1	1234 2	Y	102	104 0	12 7		4
							1 4	112 9						
10		3658 X	1825	-0-	-1833	-0-	178 1	1526 2	Y	109	109 0			4
							1 4	120 9						
11		3480 X	1457	-0-	-2023	-0-	173 1	1194 2	Y	82	81 0			5
							90 9							
12		3317 X	1327	-0-	-1990	-0-	179 1	1064 2	Y	70	73 0			2
							7 4	77 9						
01		1829 X	1284	-0-	-545	-0-	163 1	1041 2	Y	67	66 0			3
							6 4	74 9						
02		1711 X	1282	-0-	-429	-0-	162 1	1040 2	Y	67	65 0			5
							6 4	74 9						
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231														
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	98 1	1518 2	Y	138	138 0	8 7		7
							2 4	152 9						
10		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	75 1	1653 2	Y	109	110 0			6
							1 4	120 9						
11		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	60 1	1415 2	Y	74	76 0			4
							1 4	81 9						
12		1302 N	1266	-0-	-36	-0-	78 1	1110 2	Y	69	70 0			3
							2 4	76 9						
01		1860 N	1572	-0-	-288	-0-	50 1	1413 2	Y	80	77 0			6
							21 4	88 9						
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	29 1	1617 2	Y	93	93 0			6
							79 4	102 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555														
09		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	293 1	2041 2	Y	112	107 0	16 7		18
							1 4	123 9						
10		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	288 1	2962 2	Y	122	119 0			21
							2 4	134 9						
11		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	245 1	1888 2	Y	253	222 0			52
							278 9							
12		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	278 1	2139 2	Y	304	314 0			42
							4 4	334 9						
01		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	209 1	2589 2	Y	226	215 0			53
							23 4	249 9						
02		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	247 1	2958 2	Y	279	272 0			60
							55 4	307 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263														
09		4650 X	3758	-0-	-892	-0-	170 1	3034 2	Y	503	527 0	34 7		24
							1 4	553 9						
10		4805 X	3562	-0-	-1243	-0-	183 1	2546 2	Y	757	760 0			21
							833 9							
11		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	168 1	5072 2	Y	792	792 0			21
							3 4	871 9						
12		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	152 1	3604 2	Y	3066	2984 0			103
							6 4	3373 9						
01		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	171 1	2766 2	Y	3047	3017 0			133
							67 4	3352 9						
02		5742 X	5347	-0-	-395	-0-	104 1	4434 2	Y	677	785 0			25
							64 4	745 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		2940 X	983	-0-	-1957	-0-	238 1	683 2	Y	56	54 0		2
							62 9						
10		3038 X	950	-0-	-2088	-0-	247 1	578 2	Y	114	113 0		3
							125 9						
11		2100 X	636	-0-	-1464	-0-	216 1	318 2	Y	93	94 0		2
							102 9						
12		1023 X	706	-0-	-317	-0-	243 1	386 2	Y	69	69 0		2
							1 4	76 9					
01		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	224 1	1296 2	Y	188	182 0		8
							31 4	207 9					
02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	210 1	1363 2	Y	276	274 0		10
							20 4	304 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024													
09		4230 X	807	-0-	-3423	-0-	174 1	449 2	Y	167	218 0	33 7	8
							184 9						
10		4092 X	1377	-0-	-2715	-0-	173 1	790 2	Y	376	373 0		11
							414 9						
11		3570 X	2941	-0-	-629	-0-	161 1	1897 2	Y	802	792 0		21
							1 4	882 9					
12		3689 X	2499	-0-	-1190	-0-	116 1	1977 2	Y	366	375 0		12
							3 4	403 9					
01		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	123 1	2880 2	Y	266	266 0		12
							70 4	293 9					
02		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	89 1	4365 2	Y	584	574 0		22
							63 4	642 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444													
09		1860 N	1154	-0-	-706	-0-	272 1	815 2	Y	58	59 0	3 7	1
							3 4	64 9					
10		1705 N	847	-0-	-858	-0-	348 1	426 2	Y	66	60 0	6 1	1
							73 9						
11		1560 N	993	-0-	-567	-0-	267 1	661 2	Y	58	58 0		1
							1 4	64 9					
12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	330 1	960 2	Y	81	80 0		2
							89 9						
01		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	348 1	1829 2	Y	164	164 0		2
							5 4	180 9					
02		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	334 1	1723 2	Y	137	137 0		2
							10 4	151 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454													
09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	295 1	858 2	Y	113	114 0	10 7	1
							3 4	124 9					
10		1457 N	995	-0-	-462	-0-	321 1	587 2	Y	79	72 0	7 1	1
							87 9						
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	351 1	806 2	Y	90	90 0		1
							2 4	99 9					
12		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	360 1	1170 2	Y	166	163 0	1 1	3
							1 4	183 9					
01		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	322 1	1189 2	Y	162	163 0		2
							3 4	178 9					
02		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	302 1	1156 2	Y	137	137 0		2
							6 4	151 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		3573 X	3312	-0-	-261	-0-	198 1	2814 2	299 9	Y	272	273 0	7 7	11	
10		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	195 1	2439 2	277 9	Y	252	254 0		9	
11		2160 X	2133	-0-	-27	-0-	191 1	1767 2	175 9	Y	159	158 0		10	
12		2232 X	1862	-0-	-370	-0-	203 1	1506 2	10 4	Y	130	136 0		4	
01		3286 X	2279	-0-	-1007	-0-	190 1	1841 2	10 4	Y	216	211 0		9	
02		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	192 1	2578 2	15 4	Y	309	297 0		21	
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039															
09		4830 X	3976	-0-	-854	-0-	12 1	3369 2	2 4	Y	539	549 0	8 7	10	
10		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	17 1	4855 2	593 9	Y	500	500 0		10	
11		4830 X	4324	-0-	-506	-0-	15 1	3886 2	550 9	Y	376	370 0		16	
12		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	18 1	4953 2	9 4	Y	496	500 0		12	
01		5084 X	2773	-0-	-2311	-0-	22 4	546 9	10 1	Y	236	239 0		9	
02		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	20 1	4899 2	1 4	Y	469	462 0		16	
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666															
09		6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	20 1	5745 2	3 4	Y	542	556 0	16 7	10	
10		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	20 1	5462 2	597 9	Y	543	542 0		11	
11		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	22 1	5481 2	13 4	Y	508	497 0		22	
12		6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	22 1	5966 2	27 4	Y	578	586 0		14	
01		5983 X	5791	-0-	-192	-0-	21 1	5242 2	3 4	Y	477	473 0		18	
02		6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	23 1	5696 2	6 4	Y	529	529 0		18	
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713															
09		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	25 1	7080 2	4 4	Y	793	808 0	10 7	15	
10		7533 X	7492	-0-	-41	-0-	24 1	6598 2	870 9	Y	791	790 0		16	
11		7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	27 1	6768 2	16 4	Y	758	741 0		33	
12		7533 X	5155	-0-	-2378	-0-	17 1	4597 2	21 4	Y	473	495 0		11	
01		7533 X	7235	-0-	-298	-0-	27 1	6613 2	4 4	Y	537	527 0		21	
02		7047 X	7029	-0-	-18	-0-	26 1	6411 2	7 4	Y	532	534 0		19	
-----															

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	2790 X	2684	-0-	-106	-0-	124	1	2316	2	Y	222	208	0	12 7	36
						244	9								
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	283	1	2846	2	Y	289	289	0		36
						318	9								
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	717	1	2466	2	Y	292	293	0		35
						321	9								
12	3317 X	3137	-0-	-180	-0-	338	1	2457	2	Y	309	290	0		54
						2	4	340	9						
01	3441 X	2649	-0-	-792	-0-	390	1	1963	2	Y	258	237	0		75
						12	4	284	9						
02	3393 X	2063	-0-	-1330	-0-	237	1	1593	2	Y	211	249	0		37
						1	4	232	9						
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192															
09	3090 X	2769	-0-	-321	-0-	542	1	2029	2	Y	180	205	0	13 7	29
						198	9								
10	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	405	1	3085	2	Y	284	277	0		36
						312	9								
11	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	690	1	3058	2	Y	327	324	0		39
						360	9								
12	3193 X	2591	-0-	-602	-0-	224	1	2099	2	Y	242	239	0		42
						2	4	266	9						
01	3286 X	2462	-0-	-824	-0-	195	1	1893	2	Y	329	275	0		96
						12	4	362	9						
02	3074 X	2627	-0-	-447	-0-	238	1	1983	2	Y	368	400	0		64
						1	4	405	9						
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834															
09	4680 X	4186	-0-	-494	-0-	156	1	3426	2	Y	549	541	0	33 7	89
						604	9								
10	4836 X	4617	-0-	-219	-0-	287	1	3795	2	Y	486	514	0		61
						535	9								
11	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	461	1	4123	2	Y	628	614	0		75
						691	9								
12	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	264	1	4151	2	Y	671	629	0		117
						3	4	738	9						
01	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	348	1	3471	2	Y	509	478	0		148
						22	4	560	9						
02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	429	1	4478	2	Y	649	684	0		113
						1	4	714	9						
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614															
09	1800 N	405	-0-	-1395	-0-	229	1	155	2	Y	18	19	0	3 7	-0-
						1	4	20	9						
10	2077 N	371	-0-	-1706	-0-	235	1	121	2	Y	14	13	0	1 1	-0-
						15	9								
11	1680 N	497	-0-	-1183	-0-	242	1	226	2	Y	25	25	0		-0-
						1	4	28	9						
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	211	1	292	2	Y	38	37	0		1
						42	9								
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	266	1	789	2	Y	113	112	0		2
						2	4	124	9						
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	226	1	1076	2	Y	140	140	0		2
						6	4	154	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		6H	RRCID -> 270965		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH	6913	PERF. 7732 - 12559		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	2310 X	528	-0-	-1782	-0-	193 1	309 2	Y	23	23	0		-0-
10	1736 X	408	-0-	-1328	-0-	198 1	197 2	Y	12	11	0	1 1	-0-
11	1680 X	369	-0-	-1311	-0-	203 1	148 2	Y	16	16	0		-0-
12	1736 X	303	-0-	-1433	-0-	203 1	86 2	Y	13	13	0		-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	216 1	259 2	Y	74	73	0		1
02	348 N	183	-0-	-165	-0-	183 1	81 9	Y	-0-	1	0		-0-
-----													
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		33H	RRCID -> 270969		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH	6976	PERF. 7669 - 11556		
09	2437 N	2159	-0-	-278	-0-	294 1	1782 2	Y	70	70	0	1 7	1
10	1767 X	1711	-0-	-56	-0-	296 1	1361 2	Y	48	44	0	4 1	1
11	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	326 1	1442 2	Y	43	43	0		1
12	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	326 1	1814 2	Y	58	58	0		1
01	3193 X	2460	-0-	-733	-0-	291 1	2073 2	Y	83	83	0		1
02	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	291 1	2007 2	Y	75	75	0		1
-----													
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		34H	RRCID -> 270970		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH	6980	PERF. 8745 - 11641		
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	279 1	472 2	Y	29	29	0		-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	282 1	306 2	Y	19	17	0	2 1	-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	311 1	144 2	Y	6	6	0		-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	308 1	240 2	Y	31	30	0		1
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	282 1	492 2	Y	41	41	0		1
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	276 1	366 2	Y	27	28	0		-0-
-----													
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		28H	RRCID -> 270971		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH	6932	PERF. 8060 - 12670		
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	262 1	1204 2	Y	109	110	0	1 7	1
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	265 1	996 2	Y	48	44	0	4 1	1
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	298 1	1016 2	Y	76	76	0		1
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	305 1	1487 2	Y	109	108	0		2
01	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	289 1	2337 2	Y	172	172	0		2
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	288 1	1838 2	Y	124	124	0		2

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6840 X	5605	-0-	-1235	-0-	17 1	4966 2	Y	563	576 0	27 7	10	
							3 4	619 9						
10		7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	24 1	6500 2	Y	844	837 0		17	
							928 9							
11		6150 X	2975	-0-	-3175	-0-	10 1	2611 2	Y	316	319 0		14	
							6 4	348 9						
12		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	27 1	7328 2	Y	857	851 0		20	
							33 4	943 9						
01		8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	30 1	7527 2	Y	828	816 0		32	
							4 4	911 9						
02		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	24 1	6002 2	Y	682	690 0		24	
							7 4	750 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305														
09		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	24 1	6854 2	Y	548	563 0	15 7	10	
							4 4	603 9						
10		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	23 1	6251 2	Y	553	552 0		11	
							608 9							
11		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	26 1	6511 2	Y	533	521 0		23	
							16 4	586 9						
12		6355 X	6330	-0-	-25	-0-	21 1	5749 2	Y	485	497 0		11	
							26 4	534 9						
01		7750 X	7544	-0-	-206	-0-	28 1	6909 2	Y	548	538 0		21	
							4 4	603 9						
02		7250 X	6472	-0-	-778	-0-	24 1	5915 2	Y	479	483 0		17	
							6 4	527 9						
-----														
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025														
09		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	138 1	2351 2	Y	160	153 0	6 7	12	
							2 4	176 9						
10		2542 X	2432	-0-	-110	-0-	156 1	2032 2	Y	197	196 0		13	
							27 4	217 9						
11		1950 N	1783	-0-	-167	-0-	117 1	1539 2	Y	114	120 0		7	
							2 4	125 9						
12		2542 N	2146	-0-	-396	-0-	133 1	1822 2	Y	143	143 0		7	
							34 4	157 9						
01		1705 N	1349	-0-	-356	-0-	88 1	1120 2	Y	102	104 0		5	
							29 4	112 9						
02		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	66 1	1951 2	Y	180	176 0		9	
							48 4	198 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273														
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	50 1	1292 2	Y	53	82 0		8	
							1 4	58 9						
10		1922 N	1750	-0-	-172	-0-	77 1	1635 2	Y	34	36 0		6	
							1 4	37 9						
11		1560 N	1467	-0-	-93	-0-	71 1	1297 2	Y	90	77 0		19	
							99 9							
12		1457 N	1108	-0-	-349	-0-	72 1	942 2	Y	84	91 0		12	
							2 4	92 9						
01		1736 N	1487	-0-	-249	-0-	51 1	1322 2	Y	93	83 0		22	
							12 4	102 9						
02		1421 N	1174	-0-	-247	-0-	60 1	1012 2	Y	75	81 0		16	
							19 4	83 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	335 1	2235 2	131 4	421 9	Y	383	390 0	21 7	16	
10	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	320 1	1714 2	36 4	404 9	Y	367	349 0		34	
11	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	305 1	1785 2	164 4	293 9	Y	266	285 0		15	
12	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	395 1	1371 2	20 4	305 9	Y	277	275 0		17	
01	3193 X	2251	-0-	-942	-0-	303 1	1543 2	16 4	389 9	Y	354	354 0		17	
02	2987 X	1401	-0-	-1586	-0-	287 1	884 2	11 4	219 9	Y	199	205 0		11	
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949															
09	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	366 1	1572 2	92 4	234 9	Y	213	219 0	14 7	9	
10	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	353 1	2326 2	49 4	241 9	Y	219	208 0		20	
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	342 1	1234 2	113 4	158 9	Y	144	156 0		8	
12	3100 N	3508	-0-	408	408	435 1	2720 2	39 4	314 9	Y	285	276 0		17	
01	3100 N	4360	-0-	1260	1668	340 1	3567 2	36 4	417 9	Y	379	378 0		18	
02	2900 N	3652	-0-	752	2420	325 1	2951 2	38 4	338 9	Y	307	308 0		17	
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887															
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	307 1	1412 2	83 4	171 9	Y	155	152 0		6	
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	280 1	704 2	15 4	133 9	Y	121	116 0		11	
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	239 1	158 2	15 4	58 9	Y	53	61 0		3	
12	465 N	368	-0-	-97	-0-	349 1	11 2	8 9		Y	7	10 0		-0-	
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	269 1	29 2	23 9		Y	21	20 0		1	
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	297 1	78 2	1 4	58 9	Y	53	51 0		3	
-----															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824															
09	1890 X	926	-0-	-964	-0-	362 1	335 2	20 4	209 9	Y	190	193 0	8 7	8	
10	1953 N	1231	-0-	-722	-0-	349 1	564 2	12 4	306 9	Y	278	260 0		26	
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	329 1	956 2	88 4	538 9	Y	489	487 0		28	
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	433 1	800 2	11 4	492 9	Y	447	448 0		27	
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	332 1	829 2	8 4	523 9	Y	475	479 0		23	
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	329 1	477 2	6 4	295 9	Y	268	276 0		15	

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	449 1	1324 2	Y	225	234 0	12 7	9
							78 4	248 9					
10		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	429 1	1629 2	Y	135	132 0		12
							34 4	149 9					
11		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	406 1	1522 2	Y	109	115 0		6
							140 4	120 9					
12		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	534 1	1784 2	Y	133	131 0		8
							26 4	146 9					
01		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	409 1	1885 2	Y	203	201 0		10
							19 4	223 9					
02		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	409 1	1623 2	Y	190	189 0		11
							21 4	209 9					
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277													
-----													
09		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	224 1	1244 2	Y	32	38 0		1
							73 4	35 9					
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	218 1	342 2	Y	11	11 0		1
							7 4	12 9					
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	211 1	637 2	Y	22	22 0		1
							58 4	24 9					
12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	269 1	1317 2	Y	60	57 0		4
							19 4	66 9					
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	210 1	447 2	Y	42	44 0		2
							5 4	46 9					
02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	230 1	589 2	Y	200	191 0		11
							8 4	220 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779													
-----													
09		806 N	806	-0-	-0-	-0-	312 1	474 2	Y	16	17 0		-0-
							2 4	18 9					
10		647 N	647	-0-	-0-	-0-	320 1	304 2	Y	21	19 0	2 1	-0-
							23 9						
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	307 1	342 2	Y	16	16 0		-0-
							1 4	18 9					
12		682 N	649	-0-	-33	-0-	354 1	276 2	Y	17	17 0		-0-
							19 9						
01		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	323 1	1290 2	Y	70	69 0		1
							3 4	77 9					
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	318 1	506 2	Y	24	25 0		-0-
							3 4	26 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336													
-----													
09		4500 X	3619	-0-	-881	-0-	253 1	3263 2	Y	84	85 0	3 7	1
							11 4	92 9					
10		4867 X	2968	-0-	-1899	-0-	249 1	2655 2	Y	57	52 0	5 1	1
							1 4	63 9					
11		4710 X	2861	-0-	-1849	-0-	272 1	2514 2	Y	63	63 0		1
							6 4	69 9					
12		4867 X	3883	-0-	-984	-0-	275 1	3477 2	Y	117	116 0		2
							2 4	129 9					
01		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	248 1	4451 2	Y	185	185 0		2
							12 4	204 9					
02		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	246 1	4724 2	Y	180	179 0		3
							26 4	198 9					



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1590 N	1329	-0-	-261	-0-	178 1	1008 2	Y	130	130 0	1 7		5
							143 9							
10		1705 N	1426	-0-	-279	-0-	177 1	1105 2	Y	130	130 0			5
							1 4	143 9						
11		1290 N	1105	-0-	-185	-0-	172 1	833 2	Y	91	90 0			6
							100 9							
12		1364 N	1047	-0-	-317	-0-	180 1	774 2	Y	80	83 0			3
							5 4	88 9						
01		1426 N	985	-0-	-441	-0-	176 1	726 2	Y	72	72 0			3
							4 4	79 9						
02		1073 N	1015	-0-	-58	-0-	173 1	754 2	Y	76	74 0			5
							4 4	84 9						
-----														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622														
09		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	46 1	5469 2	Y	743	767 0	9 7		29
							3 4	817 9						
10		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	63 1	5712 2	Y	574	576 0			27
							18 4	631 9						
11		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	63 1	5666 2	Y	734	723 0			38
							4 4	807 9						
12		6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	55 1	5820 2	Y	818	813 0			43
							11 4	900 9						
01		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	70 1	5381 2	Y	728	725 0			46
							20 4	801 9						
02		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	69 1	5316 2	Y	777	781 0			42
							10 4	855 9						
-----														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406														
09		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	46 1	5461 2	Y	594	608 0			23
							3 4	653 9						
10		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	59 1	5282 2	Y	671	662 0			32
							16 4	738 9						
11		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	53 1	4716 2	Y	624	624 0			32
							4 4	686 9						
12		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	48 1	5067 2	Y	653	651 0			34
							9 4	718 9						
01		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	65 1	4990 2	Y	585	582 0			37
							18 4	644 9						
02		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	64 1	4924 2	Y	615	619 0			33
							10 4	677 9						
-----														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291														
09		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	42 1	5017 2	Y	625	646 0	9 7		24
							3 4	688 9						
10		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	64 1	5733 2	Y	762	750 0			36
							18 4	838 9						
11		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	65 1	5831 2	Y	745	742 0			39
							5 4	820 9						
12		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	51 1	5374 2	Y	663	667 0			35
							10 4	729 9						
01		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	68 1	5230 2	Y	642	636 0			41
							19 4	706 9						
02		5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	66 1	5079 2	Y	709	712 0			38
							10 4	780 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	43 1	5129 2	Y	680	699 0	13 7		26
							3 4	748 9						
10		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	59 1	5290 2	Y	729	721 0			34
							16 4	802 9						
11		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	57 1	5068 2	Y	670	669 0			35
							4 4	737 9						
12		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	50 1	5286 2	Y	760	755 0			40
							10 4	836 9						
01		6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	74 1	5668 2	Y	763	755 0			48
							21 4	839 9						
02		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	67 1	5144 2	Y	749	757 0			40
							10 4	824 9						
-----														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947														
-----														
09		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	56 1	6617 2	Y	763	784 0	14 7		30
							4 4	839 9						
10		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	72 1	6514 2	Y	766	760 0			36
							20 4	843 9						
11		7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	73 1	6518 2	Y	732	730 0			38
							5 4	805 9						
12		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	64 1	6710 2	Y	763	761 0			40
							12 4	839 9						
01		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	86 1	6606 2	Y	752	745 0			47
							24 4	827 9						
02		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	80 1	6158 2	Y	732	740 0			39
							12 4	805 9						
-----														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923														
-----														
09		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	32 1	3778 2	Y	519	534 0	6 7		20
							2 4	571 9						
10		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	44 1	3989 2	Y	649	638 0			31
							12 4	714 9						
11		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	44 1	3901 2	Y	643	641 0			33
							3 4	707 9						
12		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	41 1	4323 2	Y	613	614 0			32
							8 4	674 9						
01		4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	51 1	3923 2	Y	533	531 0			34
							14 4	586 9						
02		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	47 1	3610 2	Y	521	527 0			28
							7 4	573 9						
-----														
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715														
-----														
09		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	36 1	4230 2	Y	662	682 0	19 7		26
							2 4	728 9						
10		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	48 1	4320 2	Y	663	658 0			31
							13 4	729 9						
11		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	46 1	4129 2	Y	635	633 0			33
							3 4	699 9						
12		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	39 1	4060 2	Y	722	717 0			38
							7 4	794 9						
01		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	51 1	3909 2	Y	585	586 0			37
							14 4	644 9						
02		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	48 1	3723 2	Y	587	592 0			32
							7 4	646 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	25 1	7224 2	Y	810	840 0	14 7		15
							4 4	891 9						
10		8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	28 1	7766 2	Y	942	938 0			19
							1036 9							
11		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	30 1	7642 2	Y	860	842 0			37
							18 4	946 9						
12		8401 X	8219	-0-	-182	-0-	27 1	7233 2	Y	842	859 0			20
							33 4	926 9						
01		8525 X	6624	-0-	-1901	-0-	24 1	5887 2	Y	645	640 0			25
							3 4	710 9						
02		8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	29 1	7135 2	Y	796	793 0			28
							8 4	876 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052														
09		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	147 1	3255 2	Y	186	188 0	7 7		7
							2 4	205 9						
10		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	146 1	3432 2	Y	172	173 0			6
							2 4	189 9						
11		3270 X	3257	-0-	-13	-0-	138 1	2899 2	Y	200	194 0			12
							220 9							
12		3503 X	3501	-0-	-2	-0-	136 1	3136 2	Y	190	196 0			6
							20 4	209 9						
01		3596 X	3292	-0-	-304	-0-	126 1	2971 2	Y	163	162 0			7
							16 4	179 9						
02		3364 X	2766	-0-	-598	-0-	130 1	2472 2	Y	136	134 0			9
							14 4	150 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275														
09		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	151 1	4007 2	Y	224	226 0	13 7		9
							2 4	246 9						
10		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	156 1	4495 2	Y	235	235 0			9
							2 4	259 9						
11		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	148 1	4098 2	Y	204	200 0			13
							224 9							
12		4340 X	3920	-0-	-420	-0-	151 1	3534 2	Y	193	199 0			7
							23 4	212 9						
01		4898 X	4425	-0-	-473	-0-	138 1	3998 2	Y	243	240 0			10
							22 4	267 9						
02		4582 X	4245	-0-	-337	-0-	136 1	3820 2	Y	243	237 0			16
							22 4	267 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018														
09		4680 X	4487	-0-	-193	-0-	14 1	4043 2	Y	389	403 0	3 7		7
							2 4	428 9						
10		4836 X	4619	-0-	-217	-0-	15 1	4107 2	Y	452	450 0			9
							497 9							
11		4680 X	4175	-0-	-505	-0-	14 1	3650 2	Y	456	445 0			20
							9 4	502 9						
12		4836 X	4341	-0-	-495	-0-	14 1	3774 2	Y	487	496 0			11
							17 4	536 9						
01		4278 X	4244	-0-	-34	-0-	15 1	3766 2	Y	419	414 0			16
							2 4	461 9						
02		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	17 1	4136 2	Y	458	458 0			16
							5 4	504 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	20 1	5881 2	Y	388	398 0	14 7	7	
							4 4	427 9						
10		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	20 1	5602 2	Y	357	357 0		7	
							393 9							
11		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	21 1	5266 2	Y	311	305 0		13	
							13 4	342 9						
12		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	20 1	5368 2	Y	330	335 0		8	
							24 4	363 9						
01		6231 X	5463	-0-	-768	-0-	20 1	4960 2	Y	436	427 0		17	
							3 4	480 9						
02		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	22 1	5482 2	Y	523	522 0		18	
							6 4	575 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142														
09		7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	24 1	6972 2	Y	691	707 0	11 7	13	
							4 4	760 9						
10		7874 X	7855	-0-	-19	-0-	25 1	7006 2	Y	749	747 0		15	
							824 9							
11		7710 X	7046	-0-	-664	-0-	25 1	6334 2	Y	611	600 0		26	
							15 4	672 9						
12		8029 X	7164	-0-	-865	-0-	24 1	6407 2	Y	640	651 0		15	
							29 4	704 9						
01		8029 X	6747	-0-	-1282	-0-	24 1	5970 2	Y	681	670 0		26	
							4 4	749 9						
02		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	28 1	6978 2	Y	826	823 0		29	
							8 4	909 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433														
09		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	18 1	5332 2	Y	453	467 0	14 7	8	
							3 4	498 9						
10		5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	19 1	5316 2	Y	516	514 0		10	
							568 9							
11		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	19 1	4946 2	Y	470	460 0		20	
							12 4	517 9						
12		5673 X	5390	-0-	-283	-0-	18 1	4827 2	Y	475	484 0		11	
							22 4	523 9						
01		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	19 1	4617 2	Y	426	421 0		16	
							3 4	469 9						
02		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	19 1	4740 2	Y	448	448 0		16	
							5 4	493 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902														
09		5250 X	5098	-0-	-152	-0-	151 1	4589 2	Y	325	330 0	10 7	53	
							358 9							
10		5425 X	5051	-0-	-374	-0-	118 1	4655 2	Y	253	274 0		32	
							278 9							
11		5250 X	4864	-0-	-386	-0-	109 1	4445 2	Y	282	280 0		34	
							310 9							
12		5425 X	4884	-0-	-541	-0-	139 1	4414 2	Y	297	279 0		52	
							4 4	327 9						
01		5270 X	4664	-0-	-606	-0-	131 1	4244 2	Y	238	221 0		69	
							27 4	262 9						
02		4930 X	4607	-0-	-323	-0-	169 1	4182 2	Y	232	261 0		40	
							1 4	255 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		3150 X	2707	-0-	-443	-0-	82 1	2482 2	Y	130	141 0	1 7		21
							143 9							
10		3255 X	3026	-0-	-229	-0-	71 1	2805 2	Y	136	140 0			17
							150 9							
11		3150 X	2870	-0-	-280	-0-	65 1	2641 2	Y	149	148 0			18
							164 9							
12		3255 X	2897	-0-	-358	-0-	83 1	2630 2	Y	165	154 0			29
							2 4	182 9						
01		3193 X	3052	-0-	-141	-0-	83 1	2704 2	Y	225	188 0			66
							17 4	248 9						
02		2842 X	2187	-0-	-655	-0-	78 1	1931 2	Y	161	199 0			28
							1 4	177 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966														
-----														
09		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	63 1	1897 2	Y	146	157 0	6 7		24
							161 9							
10		2294 N	2108	-0-	-186	-0-	49 1	1931 2	Y	116	125 0			15
							128 9							
11		2220 N	2093	-0-	-127	-0-	47 1	1901 2	Y	132	131 0			16
							145 9							
12		2201 N	2110	-0-	-91	-0-	59 1	1886 2	Y	148	138 0			26
							2 4	163 9						
01		2108 N	1948	-0-	-160	-0-	54 1	1747 2	Y	124	114 0			36
							11 4	136 9						
02		2030 N	1451	-0-	-579	-0-	53 1	1303 2	Y	86	107 0			15
							95 9							
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358														
-----														
09		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	306 1	2633 2	Y	330	332 0	10 7		14
							154 4	363 9						
10		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	298 1	2718 2	Y	248	239 0			23
							57 4	273 9						
11		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	280 1	2746 2	Y	232	242 0			13
							252 4	255 9						
12		3441 X	3372	-0-	-69	-0-	357 1	2702 2	Y	249	247 0			15
							39 4	274 9						
01		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	296 1	2643 2	Y	272	274 0			13
							27 4	299 9						
02		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	354 1	2849 2	Y	297	293 0			17
							36 4	327 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121														
-----														
09		3480 X	2708	-0-	-772	-0-	335 1	2028 2	Y	205	210 0	11 7		8
							119 4	226 9						
10		3534 X	2733	-0-	-801	-0-	317 1	2159 2	Y	193	183 0			18
							45 4	212 9						
11		2970 X	2837	-0-	-133	-0-	304 1	2153 2	Y	165	174 0			9
							198 4	182 9						
12		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	397 1	2619 2	Y	165	164 0			10
							38 4	182 9						
01		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	309 1	2123 2	Y	137	140 0			7
							22 4	151 9						
02		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	285 1	1641 2	Y	103	104 0			6
							21 4	113 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	416 1	1182 2	Y	235	235 0	10 7		10
							69 4	259 9						
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	403 1	1367 2	Y	127	125 0			12
							29 4	140 9						
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	391 1	2001 2	Y	200	201 0			11
							184 4	220 9						
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	496 1	1830 2	Y	196	195 0			12
							26 4	216 9						
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	392 1	1109 2	Y	122	128 0			6
							11 4	134 9						
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	386 1	990 2	Y	106	106 0			6
							13 4	117 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915														
09	2010	X	498	-0-	-1512	-0-	336 1	124 2	Y	28	29 0	10 7		1
							7 4	31 9						
10	1054	X	871	-0-	-183	-0-	326 1	449 2	Y	79	73 0			7
							9 4	87 9						
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	316 1	325 2	Y	47	51 0			3
							30 4	52 9						
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	393 1	180 2	Y	24	26 0			1
							3 4	26 9						
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	314 1	380 2	Y	54	52 0			3
							4 4	59 9						
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	307 1	240 2	Y	33	34 0			2
							3 4	36 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926														
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	338 1	2760 2	Y	350	364 0	11 7		14
							162 4	385 9						
10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	327 1	2895 2	Y	243	235 0			22
							61 4	267 9						
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	317 1	2397 2	Y	189	200 0			11
							220 4	208 9						
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	395 1	2384 2	Y	204	203 0			12
							34 4	224 9						
01	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	315 1	2078 2	Y	186	189 0			9
							21 4	205 9						
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	262 1	2330 2	Y	216	213 0			12
							30 4	238 9						
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468														
09	3360	X	1839	-0-	-1521	-0-	369 1	1399 2	Y	60	61 0	6 7		1
							5 4	66 9						
10	3472	X	1792	-0-	-1680	-0-	378 1	1348 2	Y	59	54 0	5 1		1
							1 4	65 9						
11	2340	X	2041	-0-	-299	-0-	399 1	1568 2	Y	64	64 0			1
							4 4	70 9						
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	373 1	2754 2	Y	135	133 0			3
							1 4	149 9						
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	324 1	2553 2	Y	137	138 0			2
							7 4	151 9						
02	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	324 1	2343 2	Y	115	115 0			2
							13 4	127 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	402 1	803 2	47 4	828 9	Y	753	742 0	12 7	31	
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	315 1	1243 2	26 4	935 9	Y	850	803 0		78	
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	336 1	1224 2	112 4	860 9	Y	782	816 0		44	
12	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	463 1	1113 2	16 4	855 9	Y	777	774 0		47	
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	353 1	844 2	9 4	666 9	Y	605	623 0		29	
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	325 1	785 2	10 4	607 9	Y	552	550 0		31	
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921															
09	3510 X	3327	-0-	-183	-0-	11 1	3039 2	2 4	275 9	Y	250	257 0	6 7	5	
10	3472 X	3435	-0-	-37	-0-	11 1	3119 2	305 9		Y	277	277 0		5	
11	3360 X	3069	-0-	-291	-0-	11 1	2795 2	7 4	256 9	Y	233	228 0		10	
12	3472 X	3290	-0-	-182	-0-	11 1	2983 2	13 4	283 9	Y	257	261 0		6	
01	3193 X	2982	-0-	-211	-0-	11 1	2693 2	2 4	276 9	Y	251	247 0		10	
02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	12 1	2968 2	3 4	318 9	Y	289	289 0		10	
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986															
09	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	12 1	3592 2	2 4	470 9	Y	427	431 0	6 7	8	
10	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	13 1	3705 2	525 9		Y	477	476 0		9	
11	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	13 1	3359 2	8 4	444 9	Y	404	396 0		17	
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	14 1	3685 2	17 4	505 9	Y	459	465 0		11	
01	4247 X	3752	-0-	-495	-0-	13 1	3282 2	2 4	455 9	Y	414	409 0		16	
02	3973 X	3872	-0-	-101	-0-	14 1	3372 2	4 4	482 9	Y	438	439 0		15	
-----															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338															
09	5550 X	5369	-0-	-181	-0-	17 1	4769 2	3 4	580 9	Y	527	544 0	8 7	10	
10	5487 X	5280	-0-	-207	-0-	18 1	4869 2	393 9		Y	357	360 0		7	
11	5310 X	4745	-0-	-565	-0-	18 1	4445 2	11 4	271 9	Y	246	242 0		11	
12	5549 X	4404	-0-	-1145	-0-	15 1	4111 2	19 4	259 9	Y	235	240 0		6	
01	5549 X	5075	-0-	-474	-0-	19 1	4772 2	3 4	281 9	Y	255	251 0		10	
02	5191 X	4522	-0-	-669	-0-	17 1	4245 2	5 4	255 9	Y	232	234 0		8	

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	353 1	3996 2	Y	1405	1340 0		65
							1 4	1546 9					
10		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	397 1	4078 2	Y	383	437 0		11
							1 4	421 9					
11		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	402 1	3633 2	Y	515	512 0		14
							2 4	567 9					
12		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	411 1	5449 2	Y	374	375 0		13
							8 4	411 9					
01		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	377 1	3804 2	Y	258	260 0		11
							92 4	284 9					
02		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	326 1	4779 2	Y	455	449 0		17
							69 4	501 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571													
09		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	9 1	2417 2	Y	249	280 0	12 7	12
							274 9						
10		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	23 1	2815 2	Y	362	364 0		10
							398 9						
11		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	22 1	2616 2	Y	300	302 0		8
							2 4	330 9					
12		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	18 1	2094 2	Y	149	152 0		5
							3 4	164 9					
01		2852 X	2116	-0-	-736	-0-	19 1	1896 2	Y	141	140 0		6
							46 4	155 9					
02		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	20 1	2524 2	Y	263	259 0		10
							36 4	289 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823													
09		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	10 1	2774 2	Y	344	384 0	17 7	16
							1 4	378 9					
10		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	25 1	3110 2	Y	498	500 0		14
							1 4	548 9					
11		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	25 1	3065 2	Y	422	425 0		11
							2 4	464 9					
12		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	21 1	2494 2	Y	204	208 0		7
							4 4	224 9					
01		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	24 1	2443 2	Y	195	193 0		9
							59 4	215 9					
02		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	25 1	3188 2	Y	355	351 0		13
							46 4	391 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939													
09		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	24 1	5593 2	Y	724	751 0	12 7	13
							3 4	796 9					
10		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	26 1	5540 2	Y	799	796 0		16
							879 9						
11		5460 X	3792	-0-	-1668	-0-	17 1	3282 2	Y	441	438 0		19
							8 4	485 9					
12		5642 X	3374	-0-	-2268	-0-	11 1	2891 2	Y	417	426 0		10
							13 4	459 9					
01		6293 X	2238	-0-	-4055	-0-	7 1	1937 2	Y	266	266 0		10
							1 4	293 9					
02		7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	19 1	6680 2	Y	821	802 0		29
							7 4	903 9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 271430	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	9037	- 14671		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	27 1	6132 2	Y	772	786 0	25 7	14	
							4 4	849 9						
10		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	27 1	5911 2	Y	807	805 0		16	
							888 9							
11		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	35 1	6594 2	Y	841	821 0		36	
							16 4	925 9						
12		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	24 1	6157 2	Y	925	939 0		22	
							28 4	1018 9						
01		8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	25 1	7189 2	Y	940	926 0		36	
							4 4	1034 9						
02		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	16 1	5510 2	Y	692	704 0		24	
							6 4	761 9						
-----														
DIAMOND H STATE		WELL #:		9H	RRCID -> 271441	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8131	- 13030		
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	291 1	310 2	Y	220	218 0	1 1	3	
							242 9				3 7			
10		947 N	947	-0-	-0-	-0-	278 1	434 2	Y	214	213 0		4	
							235 9							
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	244 1	180 2	Y	100	100 0	1 1	3	
							110 9							
12		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	361 1	302 2	Y	310	269 0	36 1	8	
							341 9							
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	154 1	261 2	Y	261	263 0		6	
							4 4	287 9						
02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	220 1	217 2	Y	185	183 0	4 1	4	
							1 4	204 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		76H	RRCID -> 271446	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	8520	- 13479		
09		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	18 1	4234 2	Y	562	576 0	4 7	10	
							3 4	618 9						
10		4495 X	4067	-0-	-428	-0-	16 1	3480 2	Y	519	519 0		10	
							571 9							
11		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	20 1	3784 2	Y	510	498 0		22	
							9 4	561 9						
12		4495 X	3208	-0-	-1287	-0-	11 1	2756 2	Y	390	403 0		9	
							12 4	429 9						
01		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	14 1	4082 2	Y	541	529 0		21	
							2 4	595 9						
02		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	11 1	3733 2	Y	506	509 0		18	
							4 4	557 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		75H	RRCID -> 271504	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8501	- 14084		
09		3900 X	3381	-0-	-519	-0-	13 1	2916 2	Y	409	417 0	15 7	8	
							2 4	450 9						
10		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	19 1	4140 2	Y	665	660 0		13	
							732 9							
11		3900 X	1673	-0-	-2227	-0-	8 1	1483 2	Y	162	168 0		7	
							4 4	178 9						
12		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	20 1	5091 2	Y	781	770 0		18	
							23 4	859 9						
01		4898 X	2889	-0-	-2009	-0-	8 1	2423 2	Y	415	417 0		16	
							1 4	457 9						
02		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	13 1	4543 2	Y	789	777 0		28	
							5 4	868 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928														
M O	ALLOW 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	3000 X	2524	-0-	-476	-0-	22	1	2437	2	Y	59	46	1	54
						65	9							
10	3100 X	2562	-0-	-538	-0-	19	1	2476	2	Y	61	78	1	37
						67	9							
11	2880 X	104	-0-	-2776	-0-	1	1	102	2	Y	1	37	1	1
						1	9							
12	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	30	1	3631	2	Y	40	8	1	33
						44	9							
01	3100 N	3905	-0-	805	805	37	1	3763	2	Y	94	54	1	73
						2	4	103	9					
02	2900 N	3485	-0-	585	1390	39	1	3357	2	Y	81	92	1	62
						89	9							
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689														
09	2910 X	2784	-0-	-126	-0-	25	1	2689	2	Y	64	55	1	59
						70	9							
10	3255 X	2357	-0-	-898	-0-	18	1	2273	2	Y	60	82	1	37
						66	9							
11	3150 X	2966	-0-	-184	-0-	27	1	2845	2	Y	85	63	1	59
						94	9							
12	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	37	1	4440	2	Y	146	86	1	119
						161	9							
01	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	40	1	4033	2	Y	115	145	1	89
						2	4	127	9					
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	42	1	3630	2	Y	100	112	1	77
						110	9							
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740														
09	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	23	1	2480	2	Y	90	75	1	83
						99	9							
10	3069 N	2554	-0-	-515	-0-	19	1	2436	2	Y	90	118	1	55
						99	9							
11	2580 N	2569	-0-	-11	-0-	23	1	2427	2	Y	108	89	1	74
						119	9							
12	2697 N	2404	-0-	-293	-0-	19	1	2266	2	Y	108	94	1	88
						119	9							
01	2697 X	2599	-0-	-98	-0-	24	1	2468	2	Y	96	110	1	74
						1	4	106	9					
02	2523 X	2440	-0-	-83	-0-	27	1	2318	2	Y	86	94	1	66
						95	9							
-----														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857														
09	4980 X	4849	-0-	-131	-0-	43	1	4710	2	Y	87	85	1	81
						96	9							
10	5394 X	4883	-0-	-511	-0-	37	1	4763	2	Y	75	110	1	46
						83	9							
11	5220 X	4693	-0-	-527	-0-	43	1	4604	2	Y	42	59	1	29
						46	9							
12	5394 X	4917	-0-	-477	-0-	40	1	4769	2	Y	98	47	1	80
						108	9							
01	5146 X	4923	-0-	-223	-0-	47	1	4772	2	Y	92	101	1	71
						3	4	101	9					
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	54	1	4630	2	Y	83	90	1	64
						91	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		29H	RRCID ->	271566	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	9251 - 14994		
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		
09		7462 X	7462	-0-	-0-	66	1	7273	2	Y	112	98	17 7	104
						123	9							
10		7316 X	6705	-0-	-611	51	1	6532	2	Y	111	147	1	68
						122	9							
11		8049 X	8049	-0-	-0-	73	1	7811	2	Y	150	115	1	103
						165	9							
12		7316 X	7010	-0-	-306	57	1	6806	2	Y	134	128	1	109
						147	9							
01		7719 X	7185	-0-	-534	69	1	6950	2	Y	147	142	1	114
						4	4	162	9					
02		7308 X	6677	-0-	-631	75	1	6456	2	Y	133	145	1	102
						146	9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		77H	RRCID ->	271570	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	8542 - 14113		
09		4950 X	4702	-0-	-248	18	1	4076	2	Y	551	573	10 7	10
						2	4	606	9					
10		5115 X	5066	-0-	-49	20	1	4355	2	Y	628	626	0	12
						691	9							
11		4950 X	4562	-0-	-388	20	1	3853	2	Y	618	603	0	27
						9	4	680	9					
12		5115 X	4551	-0-	-564	15	1	3819	2	Y	636	648	0	15
						17	4	700	9					
01		4866 X	4866	-0-	-0-	14	1	4047	2	Y	730	717	0	28
						2	4	803	9					
02		4787 X	4787	-0-	-0-	11	1	3960	2	Y	738	740	0	26
						4	4	812	9					
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		78H	RRCID ->	271572	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8828 - 14372		
09		4174 X	4174	-0-	-0-	16	1	3688	2	Y	425	435	4 7	8
						2	4	468	9					
10		4185 X	3998	-0-	-187	17	1	3572	2	Y	372	373	0	7
						409	9							
11		4050 X	3648	-0-	-402	17	1	3272	2	Y	319	312	0	14
						8	4	351	9					
12		4185 X	4017	-0-	-168	14	1	3590	2	Y	361	367	0	8
						16	4	397	9					
01		3990 X	3990	-0-	-0-	12	1	3601	2	Y	341	336	0	13
						2	4	375	9					
02		3737 X	3737	-0-	-0-	10	1	3365	2	Y	325	327	0	11
						4	4	358	9					
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		79H	RRCID ->	271574	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8944 - 14978		
09		5160 X	4563	-0-	-597	17	1	4010	2	Y	485	501	0	9
						2	4	534	9					
10		5332 X	4785	-0-	-547	19	1	4118	2	Y	589	586	0	12
						648	9							
11		5160 X	4441	-0-	-719	21	1	3884	2	Y	479	470	0	21
						9	4	527	9					
12		4712 X	4406	-0-	-306	15	1	3896	2	Y	434	445	0	10
						18	4	477	9					
01		4309 X	4036	-0-	-273	12	1	3512	2	Y	464	456	0	18
						2	4	510	9					
02		4993 X	4993	-0-	-0-	12	1	4264	2	Y	647	642	0	23
						5	4	712	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	68 1	4247 2	Y	481	464 0	2 7		65
							33 4	529 9						
10		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	69 1	4691 2	Y	555	593 0			27
							17 4	611 9						
11		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	44 1	4139 2	Y	485	475 0			37
							5 4	534 9						
12		3565 X	3141	-0-	-424	-0-	29 1	2762 2	Y	304	320 0			21
							16 4	334 9						
01		5363 X	4250	-0-	-1113	-0-	40 1	3744 2	Y	404	385 0			40
							22 4	444 9						
02		5017 X	4678	-0-	-339	-0-	46 1	4082 2	Y	466	461 0			45
							37 4	513 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525														
09		2760 X	2733	-0-	-27	-0-	38 1	2406 2	Y	245	237 0	3 7		33
							19 4	270 9						
10		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	40 1	2723 2	Y	289	308 0			14
							10 4	318 9						
11		2760 X	2627	-0-	-133	-0-	25 1	2347 2	Y	229	226 0			17
							3 4	252 9						
12		2852 X	1668	-0-	-1184	-0-	16 1	1490 2	Y	139	146 0			10
							9 4	153 9						
01		2883 X	2343	-0-	-540	-0-	22 1	2075 2	Y	213	202 0			21
							12 4	234 9						
02		2697 X	2523	-0-	-174	-0-	25 1	2203 2	Y	250	247 0			24
							20 4	275 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824														
09		4170 X	3647	-0-	-523	-0-	53 1	3306 2	Y	238	245 0	6 7		32
							26 4	262 9						
10		4309 X	3933	-0-	-376	-0-	52 1	3493 2	Y	342	357 0			17
							12 4	376 9						
11		4170 X	3796	-0-	-374	-0-	36 1	3369 2	Y	352	342 0			27
							4 4	387 9						
12		3999 X	2526	-0-	-1473	-0-	24 1	2235 2	Y	231	242 0			16
							13 4	254 9						
01		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	30 1	2833 2	Y	322	306 0			32
							17 4	354 9						
02		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	33 1	2959 2	Y	373	369 0			36
							27 4	410 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009														
09		4620 X	4182	-0-	-438	-0-	58 1	3639 2	Y	415	404 0	10 7		56
							28 4	457 9						
10		4898 X	4072	-0-	-826	-0-	52 1	3542 2	Y	423	458 0			21
							13 4	465 9						
11		4740 X	3901	-0-	-839	-0-	36 1	3351 2	Y	464	450 0			35
							4 4	510 9						
12		20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	187 1	17699 2	Y	2299	2172 0			162
							105 4	2529 9						
01		10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	95 1	8936 2	Y	1157	1205 0			114
							53 4	1273 9						
02		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	39 1	3414 2	Y	490	557 0			47
							31 4	539 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	34 1	2126 2	Y	284	272 0	3 7		38
							17 4	312 9						
10		2635 X	2492	-0-	-143	-0-	31 1	2074 2	Y	345	366 0			17
							7 4	380 9						
11		2550 X	2398	-0-	-152	-0-	22 1	2070 2	Y	275	271 0			21
							3 4	303 9						
12		2635 X	1676	-0-	-959	-0-	15 1	1459 2	Y	175	184 0			12
							9 4	193 9						
01		2635 X	2138	-0-	-497	-0-	20 1	1826 2	Y	255	242 0			25
							11 4	281 9						
02		2407 X	2083	-0-	-324	-0-	20 1	1740 2	Y	279	277 0			27
							16 4	307 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851														
09		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	21 1	4835 2	Y	573	592 0	8 7		11
							3 4	630 9						
10		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	23 1	4981 2	Y	639	637 0			13
							703 9							
11		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	23 1	4290 2	Y	514	505 0			22
							10 4	565 9						
12		5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	18 1	4490 2	Y	638	645 0			15
							20 4	702 9						
01		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	16 1	4524 2	Y	664	653 0			26
							3 4	730 9						
02		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	14 1	4767 2	Y	727	728 0			25
							5 4	800 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668														
09		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	21 1	4916 2	Y	549	567 0	12 7		10
							3 4	604 9						
10		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	23 1	4960 2	Y	630	628 0			12
							693 9							
11		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	23 1	4402 2	Y	619	604 0			27
							11 4	681 9						
12		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	18 1	4470 2	Y	642	654 0			15
							20 4	706 9						
01		5301 X	5247	-0-	-54	-0-	16 1	4496 2	Y	665	654 0			26
							3 4	732 9						
02		4959 X	4764	-0-	-195	-0-	12 1	4051 2	Y	634	638 0			22
							4 4	697 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758														
09		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	20 1	4691 2	Y	482	499 0	11 7		9
							3 4	530 9						
10		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	21 1	4562 2	Y	536	534 0			11
							590 9							
11		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	21 1	4043 2	Y	478	468 0			21
							10 4	526 9						
12		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	17 1	4297 2	Y	526	535 0			12
							19 4	579 9						
01		4898 X	4518	-0-	-380	-0-	14 1	3949 2	Y	503	496 0			19
							2 4	553 9						
02		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	12 1	4168 2	Y	557	557 0			19
							5 4	613 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	22 1	4951 2	Y	514	530 0	12 7		10
							3 4	565 9						
10		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	23 1	5014 2	Y	578	577 0			11
							636 9							
11		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	24 1	4517 2	Y	487	477 0			21
							11 4	536 9						
12		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	18 1	4509 2	Y	503	512 0			12
							20 4	553 9						
01		5146 X	5082	-0-	-64	-0-	15 1	4376 2	Y	625	613 0			24
							3 4	688 9						
02		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	13 1	4534 2	Y	701	701 0			24
							5 4	771 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261														
09		6810 X	6738	-0-	-72	-0-	26 1	5882 2	Y	751	779 0	11 7		14
							4 4	826 9						
10		7161 X	7108	-0-	-53	-0-	29 1	6173 2	Y	824	822 0			16
							906 9							
11		6930 X	6126	-0-	-804	-0-	28 1	5350 2	Y	668	655 0			29
							13 4	735 9						
12		7161 X	6652	-0-	-509	-0-	23 1	5744 2	Y	781	792 0			18
							26 4	859 9						
01		6572 X	5852	-0-	-720	-0-	18 1	5053 2	Y	707	698 0			27
							3 4	778 9						
02		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	16 1	5615 2	Y	802	801 0			28
							6 4	882 9						
-----														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071														
09		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	40 1	6377 2	Y	860	925 0	77 7		35
							1 4	946 9						
10		8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	192 1	7262 2	Y	1006	988 0			53
							3 4	1107 9						
11		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	66 1	5359 2	Y	857	821 0			89
							5 4	943 9						
12		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	76 1	4974 2	Y	714	776 0			27
							4 4	785 9						
01		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	203 1	5930 2	Y	853	818 0			62
							17 4	938 9						
02		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	189 1	5346 2	Y	670	674 0			58
							11 4	737 9						
-----														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773														
09		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	35 1	5539 2	Y	724	827 0	3 7		30
							1 4	796 9						
10		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	147 1	5573 2	Y	802	790 0			42
							2 4	882 9						
11		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	55 1	4462 2	Y	723	690 0			75
							4 4	795 9						
12		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	80 1	5232 2	Y	759	805 0			29
							4 4	835 9						
01		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	162 1	4743 2	Y	668	648 0			49
							13 4	735 9						
02		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	174 1	4905 2	Y	601	598 0			52
							10 4	661 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				Y	22	22 0		-0-
10	4805 X	4	-0-	-4801	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
11	2970 X	2	-0-	-2968	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
12	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	74	1	4886 2	Y	720	692 0		28
						4	4	792 9					
01	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	146	1	4273 2	Y	594	579 0		43
						12	4	653 9					
02	2900 N	5283	-0-	2383	2383	160	1	4512 2	Y	547	543 0		47
						9	4	602 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

09	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	35	1	5489 2	Y	823	873 0	11 7	34
						1	4	905 9					
10	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	112	1	4246 2	Y	599	602 0		31
						2	4	659 9					
11	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	49	1	3995 2	Y	727	683 0		75
						4	4	800 9					
12	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	62	1	4079 2	Y	698	746 0		27
						3	4	768 9					
01	4650 X	4331	-0-	-319	-0-	121	1	3531 2	Y	608	591 0		44
						10	4	669 9					
02	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	144	1	4064 2	Y	610	602 0		52
						8	4	671 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

09	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	46	1	7331 2	Y	837	907 0		33
						1	4	921 9					
10	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	203	1	7673 2	Y	854	842 0		45
						3	4	939 9					
11	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	86	1	6990 2	Y	851	808 0		88
						7	4	936 9					
12	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	86	1	5663 2	Y	744	803 0		29
						4	4	818 9					
01	8060 X	4407	-0-	-3653	-0-	120	1	3506 2	Y	701	679 0		51
						10	4	771 9					
02	7540 X	4659	-0-	-2881	-0-	134	1	3790 2	Y	661	655 0		57
						8	4	727 9					

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

09	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	33	1	5154 2	Y	645	689 0	36 7	26
						1	4	710 9					
10	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	123	1	4666 2	Y	663	654 0		35
						2	4	729 9					
11	4290 X	4289	-0-	-1	-0-	44	1	3564 2	Y	615	586 0		64
						4	4	677 9					
12	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	68	1	4449 2	Y	677	715 0		26
						3	4	745 9					
01	5580 X	5328	-0-	-252	-0-	151	1	4425 2	Y	673	650 0		49
						12	4	740 9					
02	5220 X	5144	-0-	-76	-0-	154	1	4347 2	Y	576	575 0		50
						9	4	634 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	47 1	7482 2	Y	909	1024 0		37
							1 4	1000 9					
10		8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	200 1	7562 2	Y	996	981 0		52
							3 4	1096 9					
11		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	71 1	5709 2	Y	903	862 0		93
							6 4	993 9					
12		8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	108 1	7069 2	Y	1101	1152 0		42
							5 4	1211 9					
01		8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	228 1	6664 2	Y	1060	1025 0		77
							19 4	1166 9					
02		8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	242 1	6841 2	Y	949	944 0		82
							14 4	1044 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094													
09		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	288 1	3631 2	Y	550	544 0		17
							605 9						
10		4991 X	4427	-0-	-564	-0-	243 1	3475 2	Y	641	639 0		19
							4 4	705 9					
11		4830 X	3451	-0-	-1379	-0-	157 1	2785 2	Y	459	463 0		15
							4 4	505 9					
12		4991 X	3714	-0-	-1277	-0-	232 1	2907 2	Y	514	510 0		19
							10 4	565 9					
01		4867 X	3526	-0-	-1341	-0-	180 1	2799 2	Y	486	486 0		19
							12 4	535 9					
02		4379 X	3483	-0-	-896	-0-	172 1	2768 2	Y	491	490 0		20
							3 4	540 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929													
09		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	291 1	3820 2	Y	474	468 0	3 7	15
							521 9						
10		4712 X	3890	-0-	-822	-0-	228 1	3179 2	Y	436	438 0		13
							3 4	480 9					
11		4560 X	3357	-0-	-1203	-0-	152 1	2730 2	Y	428	427 0		14
							4 4	471 9					
12		4712 X	3388	-0-	-1324	-0-	227 1	2642 2	Y	463	460 0		17
							10 4	509 9					
01		4929 X	3641	-0-	-1288	-0-	177 1	2788 2	Y	604	598 0		23
							12 4	664 9					
02		4466 X	2594	-0-	-1872	-0-	158 1	1958 2	Y	433	439 0		17
							2 4	476 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624													
09		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	267 1	1528 2	Y	405	401 0		12
							446 9						
10		2356 N	2312	-0-	-44	-0-	220 1	1611 2	Y	435	434 0		13
							2 4	479 9					
11		2250 N	1788	-0-	-462	-0-	124 1	1262 2	Y	364	365 0		12
							2 4	400 9					
12		2325 N	2014	-0-	-311	-0-	222 1	1334 2	Y	412	409 0		15
							5 4	453 9					
01		2325 N	2151	-0-	-174	-0-	164 1	1485 2	Y	451	449 0		17
							6 4	496 9					
02		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	160 1	1392 2	Y	432	432 0		17
							2 4	475 9					



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
09	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	276 1 603 9	3488 2	Y	548	539 0	17		
10	4991 X	3860	-0-	-1131	-0-	230 1 3 4	3086 2	Y	492	494 0	15		
11	5070 X	3695	-0-	-1375	-0-	150 1 4 4	2983 2	Y	507	505 0	17		
12	5239 X	3731	-0-	-1508	-0-	222 1 10 4	2914 2	Y	532	529 0	20		
01	3968 X	3488	-0-	-480	-0-	168 1 12 4	2683 2	Y	568	566 0	22		
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	169 1 3 4	2954 2	Y	639	635 0	26		
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318													
09	4260 X	3985	-0-	-275	-0-	252 1 559 9	3174 2	Y	508	500 0	16	2	7
10	4557 X	3836	-0-	-721	-0-	209 1 3 4	3092 2	Y	484	485 0	15		
11	4440 X	3339	-0-	-1101	-0-	139 1 4 4	2704 2	Y	447	447 0	15		
12	4588 X	3338	-0-	-1250	-0-	206 1 9 4	2614 2	Y	463	461 0	17		
01	4526 X	3646	-0-	-880	-0-	162 1 13 4	2912 2	Y	508	505 0	20		
02	3857 X	3545	-0-	-312	-0-	152 1 3 4	2836 2	Y	504	504 0	20		
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163													
09	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	335 1 646 9	3993 2	Y	587	581 0	18	6	7
10	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	282 1 5 4	4697 2	Y	682	679 0	21		
11	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	199 1 5 4	4178 2	Y	641	641 0	21		
12	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	272 1 13 4	3538 2	Y	583	582 0	22		
01	5053 X	1839	-0-	-3214	-0-	182 1 6 4	1274 2	Y	343	352 0	13		
02	4727 X	1641	-0-	-3086	-0-	174 1 1 4	1118 2	Y	316	316 0	13		
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941													
09	3960 X	3899	-0-	-61	-0-	295 1 495 9	3109 2	Y	450	446 0	14	10	7
10	4154 X	2864	-0-	-1290	-0-	318 1 2 4	2237 2	Y	279	285 0	8		
11	4020 X	1146	-0-	-2874	-0-	149 1 1 4	872 2	Y	113	117 0	4		
12	4154 X	2587	-0-	-1567	-0-	279 1 7 4	1998 2	Y	275	269 0	10		
01	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	229 1 25 4	5809 2	Y	787	767 0	30		
02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	234 1 4 4	3260 2	Y	452	464 0	18		

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	303 1	3620 2	Y	559	551 0	2 7	17
							615 9						
10	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	256 1	3922 2	Y	583	582 0		18
							4 4	641 9					
11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	203 1	4931 2	Y	775	767 0		26
							6 4	853 9					
12	4681	X	4474	-0-	-207	-0-	251 1	3552 2	Y	598	602 0		22
							13 4	658 9					
01	4712	X	3383	-0-	-1329	-0-	188 1	2728 2	Y	414	420 0		16
							12 4	455 9					
02	4408	X	2272	-0-	-2136	-0-	169 1	1798 2	Y	275	280 0		11
							2 4	303 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396													
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	334 1	2687 2	Y	331	329 0	1 7	10
							364 9						
10	3100	X	2090	-0-	-1010	-0-	248 1	1622 2	Y	198	202 0		6
							2 4	218 9					
11	3000	X	449	-0-	-2551	-0-	84 1	320 2	Y	41	46 0		1
							45 9						
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	223 1	2836 2	Y	392	378 0		15
							10 4	431 9					
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	216 1	3324 2	Y	450	448 0		17
							15 4	495 9					
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	206 1	3052 2	Y	423	423 0		17
							3 4	465 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297													
09	3540	X	2680	-0-	-860	-0-	296 1	1988 2	Y	360	357 0	4 7	11
							396 9						
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	278 1	3085 2	Y	491	487 0		15
							3 4	540 9					
11	3660	X	3508	-0-	-152	-0-	174 1	2839 2	Y	446	446 0		15
							4 4	491 9					
12	3782	X	2017	-0-	-1765	-0-	251 1	1498 2	Y	239	245 0		9
							5 4	263 9					
01	3906	X	1239	-0-	-2667	-0-	150 1	925 2	Y	145	148 0		6
							4 4	160 9					
02	3654	X	2460	-0-	-1194	-0-	175 1	1942 2	Y	310	304 0		12
							2 4	341 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275													
09	3720	X	2941	-0-	-779	-0-	363 1	2299 2	Y	254	251 0	3 7	8
							279 9						
10	4309	X	2792	-0-	-1517	-0-	301 1	2212 2	Y	252	252 0		8
							2 4	277 9					
11	4140	X	2388	-0-	-1752	-0-	175 1	1945 2	Y	241	241 0		8
							3 4	265 9					
12	4278	X	2727	-0-	-1551	-0-	303 1	2108 2	Y	280	278 0		10
							8 4	308 9					
01	3224	X	2769	-0-	-455	-0-	222 1	2218 2	Y	290	289 0		11
							10 4	319 9					
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	210 1	2352 2	Y	314	312 0		13
							3 4	345 9					



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	41	1	6044	2	Y	603	603 0	11 7 43
							663	9						
10		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	51	1	6251	2	Y	671	659 0	55
							738	9						
11		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	49	1	5992	2	Y	625	630 0	50
							688	9						
12		6510 X	3206	-0-	-3304	-0-	25	1	2829	2	Y	319	341 0	28
							1	4						
01		7037 X	6186	-0-	-851	-0-	40	1	5532	2	Y	557	529 0	56
							1	4						
02		6583 X	5860	-0-	-723	-0-	45	1	5233	2	Y	529	539 0	46
							582	9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154														
09		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	31	1	4584	2	Y	304	308 0	4 7 22
							334	9						
10		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	39	1	4792	2	Y	339	333 0	28
							373	9						
11		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	36	1	4402	2	Y	325	327 0	26
							358	9						
12		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	40	1	4589	2	Y	316	314 0	28
							1	4						
01		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	38	1	5217	2	Y	342	335 0	35
							1	4						
02		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	38	1	4389	2	Y	341	346 0	30
							375	9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285														
09		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	44	1	6475	2	Y	367	368 0	7 7 26
							404	9						
10		6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	47	1	5823	2	Y	353	350 0	29
							388	9						
11		6030 X	6013	-0-	-17	-0-	45	1	5587	2	Y	346	347 0	28
							381	9						
12		6231 X	5735	-0-	-496	-0-	47	1	5388	2	Y	272	276 0	24
							1	4						
01		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	42	1	5745	2	Y	276	272 0	28
							1	4						
02		5597 X	5515	-0-	-82	-0-	44	1	5148	2	Y	294	296 0	26
							323	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	86 1	4781 2	Y	603	632 0	9 7	38	
						663 9							
10	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	82 1	5165 2	Y	613	612 0		39	
						674 9							
11	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	71 1	5060 2	Y	599	613 0		25	
						1 4	659 9						
12	5394 X	1568	-0-	-3826	-0-	16 1	1363 2	Y	171	188 0		8	
						1 4	188 9						
01	5921 X	4870	-0-	-1051	-0-	51 1	4270 2	Y	495	468 0		35	
						4 4	545 9						
02	5568 X	5323	-0-	-245	-0-	44 1	4673 2	Y	547	550 0		32	
						4 4	602 9						
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084													
09	7230 X	7122	-0-	-108	-0-	115 1	6377 2	Y	573	602 0	14 7	36	
						630 9							
10	7502 X	7091	-0-	-411	-0-	101 1	6363 2	Y	570	570 0		36	
						627 9							
11	7260 X	6876	-0-	-384	-0-	86 1	6170 2	Y	563	575 0		24	
						1 4	619 9						
12	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	85 1	7131 2	Y	689	680 0		33	
						6 4	758 9						
01	7347 X	6937	-0-	-410	-0-	72 1	6094 2	Y	696	680 0		49	
						5 4	766 9						
02	6873 X	6803	-0-	-70	-0-	56 1	5932 2	Y	736	742 0		43	
						5 4	810 9						
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767													
09	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	116 1	6454 2	Y	672	712 0	1 7	43	
						739 9							
10	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	113 1	7098 2	Y	744	740 0		47	
						818 9							
11	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	93 1	6657 2	Y	737	753 0		31	
						1 4	811 9						
12	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	87 1	7291 2	Y	866	855 0		42	
						6 4	953 9						
01	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	81 1	6792 2	Y	787	773 0		56	
						6 4	866 9						
02	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	57 1	6080 2	Y	735	748 0		43	
						6 4	809 9						
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801													
09	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	103 1	5702 2	Y	610	642 0	7 7	39	
						671 9							
10	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	93 1	5836 2	Y	647	645 0		41	
						712 9							
11	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	80 1	5687 2	Y	677	690 0		28	
						1 4	745 9						
12	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	74 1	6222 2	Y	647	644 0		31	
						6 4	712 9						
01	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	69 1	5840 2	Y	635	621 0		45	
						5 4	699 9						
02	5974 X	5896	-0-	-78	-0-	49 1	5176 2	Y	605	614 0		36	
						5 4	666 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	124 1	6895 2	Y	871	920 0	17 7	55
							958 9						
10		8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	112 1	7010 2	Y	840	842 0		53
							924 9						
11		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	94 1	6675 2	Y	814	833 0		34
							1 4	895 9					
12		8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	89 1	7424 2	Y	968	955 0		47
							7 4	1065 9					
01		8246 X	7859	-0-	-387	-0-	83 1	6954 2	Y	742	737 0		52
							6 4	816 9					
02		7714 X	7461	-0-	-253	-0-	62 1	6609 2	Y	713	723 0		42
							6 4	784 9					
-----													
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732													
09		7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	31 1	6709 2	Y	928	869 1	48 7	120
							3 4	1021 9					
10		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	39 1	6700 2	Y	661	694 1		87
							1 4	727 9					
11		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	31 1	6300 2	Y	850	888 1		49
							9 4	935 9					
12		7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	23 1	6482 2	Y	958	925 1		82
							22 4	1054 9					
01		8122 X	6604	-0-	-1518	-0-	25 1	5679 2	Y	797	779 1		100
							23 4	877 9					
02		7511 X	7062	-0-	-449	-0-	23 1	6100 2	Y	842	815 1		127
							13 4	926 9					
-----													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873													
09		7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	113 1	6302 2	Y	797	839 0	18 7	51
							877 9						
10		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	102 1	6416 2	Y	837	835 0		53
							921 9						
11		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	83 1	5906 2	Y	761	782 0		32
							1 4	837 9					
12		8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	84 1	7054 2	Y	951	937 0		46
							6 4	1046 9					
01		7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	79 1	6618 2	Y	840	827 0		59
							6 4	924 9					
02		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	55 1	5798 2	Y	751	766 0		44
							5 4	826 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205													
09		6030 X	3959	-0-	-2071	-0-	137 1	3078 2	Y	416	404 0	14 7	26
							286 4	458 9					
10		6231 X	3925	-0-	-2306	-0-	164 1	3227 2	Y	410	421 0		15
							83 4	451 9					
11		6030 X	3647	-0-	-2383	-0-	166 1	3012 2	Y	425	423 0		17
							1 4	468 9					
12		6231 X	3597	-0-	-2634	-0-	161 1	2920 2	Y	443	441 0		19
							29 4	487 9					
01		4092 X	2184	-0-	-1908	-0-	139 1	1636 2	Y	311	317 0		13
							67 4	342 9					
02		3828 X	2018	-0-	-1810	-0-	131 1	1433 2	Y	303	302 0		14
							121 4	333 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		3990 X	2246	-0-	-1744	-0-	185 1	1631 2	Y	254	249 0	12 7		16
							151 4	279 9						
10		4216 X	2352	-0-	-1864	-0-	213 1	1802 2	Y	264	270 0			10
							47 4	290 9						
11		4080 X	2231	-0-	-1849	-0-	206 1	1719 2	Y	278	277 0			11
							306 9							
12		4216 X	3065	-0-	-1151	-0-	205 1	2519 2	Y	287	286 0			12
							25 4	316 9						
01		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	194 1	2635 2	Y	323	321 0			14
							108 4	355 9						
02		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	190 1	2433 2	Y	331	329 0			16
							205 4	364 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096														
09	DLQ	G-10	4217	-0-	4217	13366	79 1	3285 2	Y	498	476 0	10 7		32
							305 4	548 9						
10	DLQ	G-10	4400	-0-	4400	17766	103 1	3634 2	Y	517	530 0			19
							94 4	569 9						
11		21976 X	4210	-0-	-17766	-0-	115 1	3729 2	Y	332	338 0			13
							1 4	365 9						
12		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	96 1	4219 2	Y	355	353 0			15
							42 4	391 9						
01		4712 X	4531	-0-	-181	-0-	85 1	3890 2	Y	361	361 0			15
							159 4	397 9						
02		4118 X	4038	-0-	-80	-0-	85 1	3301 2	Y	340	339 0			16
							278 4	374 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092														
09		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	173 1	1441 2	Y	575	550 0	21 7		37
							134 4	633 9						
10		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	207 1	1464 2	Y	591	606 0			22
							38 4	650 9						
11		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	250 1	2197 2	Y	621	618 0			25
							683 9							
12		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	246 1	3096 2	Y	535	537 0			23
							31 4	589 9						
01		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	242 1	2983 2	Y	573	572 0			24
							122 4	630 9						
02		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	233 1	2707 2	Y	577	574 0			27
							228 4	635 9						
-----														
BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570														
09		5910 X	5211	-0-	-699	-0-	21 1	4603 2	Y	532	506 1	9 7		69
							2 4	585 9						
10		6138 X	5658	-0-	-480	-0-	28 1	4794 2	Y	760	729 1			100
							836 9							
11		5970 X	5219	-0-	-751	-0-	22 1	4454 2	Y	670	731 1			39
							6 4	737 9						
12		6169 X	5112	-0-	-1057	-0-	16 1	4395 2	Y	624	610 1			53
							15 4	686 9						
01		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	21 1	4783 2	Y	699	664 1			88
							19 4	769 9						
02		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	16 1	4203 2	Y	627	620 1			95
							9 4	690 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
09		4830 X	4635	-0-	-195	-0-	19 1	4131 2	Y	439	416 1	1 7	57	
							2 4	483 9						
10		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	24 1	4167 2	Y	572	554 1		75	
							629 9							
11		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	20 1	4022 2	Y	545	588 1		32	
							6 4	600 9						
12		4805 X	4744	-0-	-61	-0-	15 1	4168 2	Y	497	487 1		42	
							14 4	547 9						
01		4588 X	4439	-0-	-149	-0-	17 1	3840 2	Y	515	492 1		65	
							15 4	567 9						
02		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	15 1	3782 2	Y	515	502 1		78	
							8 4	567 9						
-----														
BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116														
09		8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	36 1	7820 2	Y	786	749 1	9 7	102	
							4 4	865 9						
10		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	46 1	7945 2	Y	820	814 1		108	
							1 4	902 9						
11		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	37 1	7588 2	Y	719	785 1		42	
							11 4	791 9						
12		8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	28 1	7767 2	Y	821	793 1		70	
							26 4	903 9						
01		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	34 1	7729 2	Y	761	735 1		96	
							31 4	837 9						
02		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	28 1	7316 2	Y	714	702 1		108	
							16 4	785 9						
-----														
BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928														
09		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	171 1	3784 2	Y	399	388 0	14 7	25	
							351 4	439 9						
10		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	203 1	3844 2	Y	398	408 0		15	
							99 4	438 9						
11		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	198 1	3058 2	Y	380	380 0		15	
							1 4	418 9						
12		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	190 1	3011 2	Y	445	441 0		19	
							30 4	490 9						
01		3906 X	3280	-0-	-626	-0-	181 1	2536 2	Y	418	419 0		18	
							103 4	460 9						
02		3654 X	2946	-0-	-708	-0-	169 1	2160 2	Y	395	394 0		19	
							182 4	435 9						



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		3870 X	3645	-0-	-225	-0-	159 1	2858 2	Y	330	322 0	10 7		21	
							265 4	363 9							
10		4898 X	3788	-0-	-1110	-0-	194 1	3138 2	Y	341	349 0			13	
							81 4	375 9							
11		4740 X	3377	-0-	-1363	-0-	193 1	2812 2	Y	338	338 0			13	
							372 9								
12		4898 X	3405	-0-	-1493	-0-	183 1	2800 2	Y	358	355 0			16	
							28 4	394 9							
01		3875 X	3097	-0-	-778	-0-	176 1	2439 2	Y	347	348 0			15	
							100 4	382 9							
02		3538 X	3388	-0-	-150	-0-	176 1	2554 2	Y	403	399 0			19	
							215 4	443 9							
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286															
09		4890 X	4770	-0-	-120	-0-	185 1	3737 2	Y	455	442 0	17 7		29	
							347 4	501 9							
10		5053 X	4574	-0-	-479	-0-	218 1	3846 2	Y	374	389 0			14	
							99 4	411 9							
11		4890 X	3795	-0-	-1095	-0-	214 1	3182 2	Y	362	362 0			14	
							1 4	398 9							
12		5053 X	4711	-0-	-342	-0-	260 1	3896 2	Y	470	464 0			20	
							38 4	517 9							
01		4402 X	4329	-0-	-73	-0-	246 1	3437 2	Y	460	461 0			19	
							140 4	506 9							
02		4118 X	3865	-0-	-253	-0-	231 1	2912 2	Y	434	432 0			21	
							245 4	477 9							
-----															
FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616															
09		3270 X	3172	-0-	-98	-0-	144 1	2564 2	Y	420	415 0	7 7		31	
							2 4	462 9							
10		3379 X	3297	-0-	-82	-0-	177 1	2594 2	Y	446	448 0			29	
							35 4	491 9							
11		3270 X	2544	-0-	-726	-0-	133 1	2136 2	Y	247	261 0			15	
							3 4	272 9							
12		3286 X	3098	-0-	-188	-0-	152 1	2500 2	Y	363	361 0			17	
							47 4	399 9							
01		3007 X	2876	-0-	-131	-0-	134 1	2298 2	Y	350	349 0			18	
							59 4	385 9							
02		2813 X	2626	-0-	-187	-0-	70 1	2143 2	Y	327	329 0			16	
							53 4	360 9							
-----															
FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184															
09		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	156 1	2960 2	Y	327	318 0	12 7		24	
							2 4	360 9							
10		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	194 1	3027 2	Y	454	448 0			30	
							41 4	499 9							
11		3600 X	3285	-0-	-315	-0-	154 1	2729 2	Y	363	371 0			22	
							3 4	399 9							
12		3720 X	3414	-0-	-306	-0-	167 1	2872 2	Y	292	300 0			14	
							54 4	321 9							
01		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	150 1	2722 2	Y	270	270 0			14	
							70 4	297 9							
02		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	82 1	2707 2	Y	269	270 0			13	
							67 4	296 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
09		3000 N	3107	-0-	107	107	150 1	2782 2	Y	157	152 0	1 7	12		
							2 4	173 9							
10		2317 N	2210	-0-	-107	-0-	152 1	1888 2	Y	132	135 0		9		
							25 4	145 9							
11		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	140 1	2234 2	Y	150	150 0		9		
							3 4	165 9							
12		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	147 1	2263 2	Y	154	156 0		7		
							43 4	169 9							
01		2790 X	2324	-0-	-466	-0-	131 1	1990 2	Y	138	138 0		7		
							51 4	152 9							
02		2610 X	1971	-0-	-639	-0-	63 1	1733 2	Y	120	121 0		6		
							43 4	132 9							
-----															
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772															
09		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	129 1	2046 2	Y	183	182 0	10 7	13		
							1 4	201 9							
10		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	133 1	1402 2	Y	201	201 0		13		
							19 4	221 9							
11		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	143 1	2322 2	Y	267	264 0		16		
							3 4	294 9							
12		1457 N	1312	-0-	-145	-0-	106 1	1009 2	Y	162	170 0		8		
							19 4	178 9							
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	94 1	792 2	Y	168	167 0		9		
							20 4	185 9							
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	40 1	637 2	Y	136	138 0		7		
							16 4	150 9							
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408															
09		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	48 1	2814 2	Y	350	340 0	1 7	22		
							261 4	385 9							
10		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	74 1	3798 2	Y	351	360 0		13		
							98 4	386 9							
11		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	87 1	3555 2	Y	363	362 0		14		
							1 4	399 9							
12		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	71 1	3076 2	Y	310	311 0		13		
							30 4	341 9							
01		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	52 1	3050 2	Y	315	315 0		13		
							124 4	347 9							
02		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	47 1	2660 2	Y	305	304 0		14		
							224 4	336 9							
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237															
09		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	268 1	4024 2	Y	564	551 0	18 7	45		
							134 4	620 9							
10		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	281 1	4010 2	Y	582	596 0		31		
							90 4	640 9							
11		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	254 1	3930 2	Y	563	565 0		29		
							66 4	619 9							
12		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	290 1	4167 2	Y	568	554 0		43		
							219 4	625 9							
01		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	308 1	4692 2	Y	580	596 0		27		
							302 4	638 9							
02		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	378 1	5162 2	Y	627	614 0		40		
							317 4	690 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	313 1	4397 2	Y	559	537 0	9 7	45
							146 4	615 9					
10		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	321 1	3830 2	Y	507	525 0		27
							86 4	558 9					
11		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	297 1	3594 2	Y	469	472 0		24
							60 4	516 9					
12		4526 X	4172	-0-	-354	-0-	327 1	3184 2	Y	449	439 0		34
							167 4	494 9					
01		5642 X	4086	-0-	-1556	-0-	307 1	3077 2	Y	458	471 0		21
							198 4	504 9					
02		5278 X	4813	-0-	-465	-0-	373 1	3613 2	Y	550	536 0		35
							222 4	605 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928													
09		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	257 1	2172 2	Y	299	292 0	9 7	24
							72 4	329 9					
10		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	277 1	2187 2	Y	255	266 0		13
							49 4	281 9					
11		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	247 1	1998 2	Y	231	232 0		12
							33 4	254 9					
12		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	279 1	2474 2	Y	308	297 0		23
							130 4	339 9					
01		2759 N	2613	-0-	-146	-0-	229 1	1971 2	Y	260	271 0		12
							127 4	286 9					
02		2900 N	2929	-0-	29	29	294 1	2179 2	Y	293	287 0		18
							134 4	322 9					
-----													
FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835													
09		5700 X	4658	-0-	-1042	-0-	186 1	4333 2	Y	124	126 0		9
							3 4	136 9					
10		5890 X	4817	-0-	-1073	-0-	218 1	4359 2	Y	165	163 0		11
							58 4	182 9					
11		5010 X	3299	-0-	-1711	-0-	129 1	3003 2	Y	148	150 0		9
							4 4	163 9					
12		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	203 1	4966 2	Y	279	275 0		13
							93 4	307 9					
01		5177 X	5007	-0-	-170	-0-	167 1	4445 2	Y	255	255 0		13
							114 4	281 9					
02		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	109 1	4652 2	Y	272	272 0		13
							116 4	299 9					
-----													
FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659													
09		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	102 1	1825 2	Y	210	210 0	4 7	16
							1 4	231 9					
10		2046 N	1656	-0-	-390	-0-	108 1	1353 2	Y	161	166 0		11
							18 4	177 9					
11		1980 N	1812	-0-	-168	-0-	94 1	1484 2	Y	211	209 0		13
							2 4	232 9					
12		2046 N	1324	-0-	-722	-0-	83 1	1036 2	Y	169	174 0		8
							19 4	186 9					
01		2232 X	1552	-0-	-680	-0-	75 1	1230 2	Y	196	194 0		10
							31 4	216 9					
02		2088 X	1105	-0-	-983	-0-	37 1	890 2	Y	142	145 0		7
							22 4	156 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	90 1	1335 2	Y	195	191 0	7 7		14
							1 4	215 9						
10		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	120 1	1546 2	Y	283	279 0			18
							21 4	311 9						
11		1440 N	1387	-0-	-53	-0-	86 1	1082 2	Y	198	204 0			12
							1 4	218 9						
12		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	97 1	1279 2	Y	217	219 0			10
							24 4	239 9						
01		1581 N	1392	-0-	-189	-0-	83 1	1081 2	Y	182	183 0			9
							28 4	200 9						
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	46 1	1247 2	Y	211	210 0			10
							31 4	232 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763														
09		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	265 1	3331 2	Y	361	355 0	9 7		29
							111 4	397 9						
10		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	276 1	3319 2	Y	404	412 0			21
							75 4	444 9						
11		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	255 1	3144 2	Y	399	399 0			21
							53 4	439 9						
12		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	282 1	2805 2	Y	383	375 0			29
							147 4	421 9						
01		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	280 1	3609 2	Y	234	252 0			11
							232 4	257 9						
02		3828 X	1076	-0-	-2752	-0-	310 1	695 2	Y	25	34 0			2
							43 4	28 9						
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771														
09		15120 X	14259	-0-	-861	-0-	54 1	13989 2	Y	196	194 1	41 7		42
							216 9							
10		15624 X	14312	-0-	-1312	-0-	42 1	13996 2	Y	249	252 1			39
							274 9							
11		15120 X	11690	-0-	-3430	-0-	30 1	11401 2	Y	235	235 1			39
							259 9							
12		14880 X	14152	-0-	-728	-0-	30 1	13785 2	Y	306	289 1			56
							337 9							
01		14880 X	13120	-0-	-1760	-0-	18 1	12782 2	Y	291	265 1			82
							320 9							
02		13775 X	11820	-0-	-1955	-0-	25 1	11479 2	Y	286	292 1			76
							1 4	315 9						
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024														
09		9060 X	5167	-0-	-3893	-0-	19 1	5008 2	Y	127	133 1	29 7		27
							140 9							
10		9362 X	7168	-0-	-2194	-0-	21 1	6958 2	Y	172	172 1			27
							189 9							
11		9060 X	2230	-0-	-6830	-0-	6 1	2152 2	Y	65	81 1			11
							72 9							
12		8928 X	-0-	-0-	-8928	-0-			Y	-0-	11 1			-0-
01		8835 X	97	-0-	-8738	-0-	94 2	3 9	Y	3	2 1			1
02		6699 X	-0-	-0-	-6699	-0-			Y	-0-	1 1			-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
09	21348 X	21348	-0-	-0-	-0-	21	1	20825	2	Y	456	465	1	21
						502	9							
10	21483 X	20407	-0-	-1076	-0-	23	1	19964	2	Y	382	393	1	10
						420	9							
11	20790 X	15607	-0-	-5183	-0-	21	1	15291	2	Y	268	265	1	13
						295	9							
12	22287 X	22287	-0-	-0-	-0-	20	1	21883	2	Y	349	349	1	13
						384	9							
01	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	19	1	20050	2	Y	492	486	1	19
						1	4	541	9					
02	18038 X	18038	-0-	-0-	-0-	2	1	17471	2	Y	513	515	1	17
						1	4	564	9					
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985														
-----														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234														
-----														
09	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	36	1	2840	2	Y	143	146	0	35
						157	9							
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	43	1	3143	2	Y	129	132	0	32
						142	9							
11	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	51	1	3702	2	Y	112	118	0	26
						123	9							
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	36	1	3453	2	Y	97	107	0	16
						1	4	107	9					
01	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	21	1	3672	2	Y	96	93	0	19
						33	4	106	9					
02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	22	1	3126	2	Y	84	83	0	20
						12	4	92	9					
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968														
-----														
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	27	1	2145	2	Y	93	97	0	23
						102	9							
10	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	29	1	2114	2	Y	98	97	0	24
						108	9							
11	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	28	1	2030	2	Y	109	108	0	25
						120	9							
12	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	21	1	2047	2	Y	162	160	0	27
						178	9							
01	2201 X	1984	-0-	-217	-0-	10	1	1792	2	Y	151	149	0	29
						16	4	166	9					
02	2059 X	1861	-0-	-198	-0-	12	1	1679	2	Y	148	142	0	35
						7	4	163	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	271	1	43	4	Y	95	61	1	29	7	113
						105	9									
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	254	1	10	4	Y	125	153	1			85
						138	9									
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	202	1	126	4	Y	305	86	1			304
						336	9									
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	313	1	161	4	Y	241	326	1			219
						265	9									
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	376	1	45	4	Y	267	170	1			316
						294	9									
02	464 N	145	-0-	-319	-0-	145	1			Y	-0-	151	1			165
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190																
09	2670 X	773	-0-	-1897	-0-	425	1	230	4	Y	107	89	1	62	7	133
						118	9									
10	2759 X	519	-0-	-2240	-0-	355	1	41	4	Y	112	169	1			76
						123	9									
11	2670 X	248	-0-	-2422	-0-	205	1	28	4	Y	14	76	1			14
						15	9									
12	2759 X	148	-0-	-2611	-0-	148	1			Y	-0-	14	1			-0-
01	3534 X	304	-0-	-3230	-0-	233	1	30	4	Y	37					37
						41	9									
02	754 X	425	-0-	-329	-0-	253	1	9	4	Y	148	18	1			167
						163	9									
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940																
09	2820 X	445	-0-	-2375	-0-	303	1	114	4	Y	25	31	1	5	7	35
						28	9									
10	2914 X	321	-0-	-2593	-0-	261	1	24	4	Y	33	46	1			22
						36	9									
11	2820 X	450	-0-	-2370	-0-	290	1	126	4	Y	31	22	1			31
						34	9									
12	2914 X	492	-0-	-2422	-0-	335	1	134	4	Y	21	33	1			19
						23	9									
01	2914 X	445	-0-	-2469	-0-	364	1	49	4	Y	29	14	1			34
						32	9									
02	435 X	385	-0-	-50	-0-	292	1	9	4	Y	76	16	1			94
						84	9									
STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985																
09	12090 X	10869	-0-	-1221	-0-	56	1	10609	2	Y	185	209	1	206	7	31
						204	9									
10	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	67	1	12867	2	Y	251	263	1			19
						276	9									
11	12090 X	8224	-0-	-3866	-0-	50	1	7935	2	Y	217	225	1			11
						239	9									
12	12493 X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
01	16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	100	1	15568	2	Y	346	308	1			38
						381	9									
02	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	98	1	12576	2	Y	294	282	1			50
						63	4	323	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	212 1	1616 2	Y	93	97 0	1 7		8
							73 4	102 9						
10		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	183 1	1311 2	Y	88	90 0			6
							115 4	97 9						
11		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	259 1	2098 2	Y	136	124 0			18
							12 4	150 9						
12		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	226 1	1904 2	Y	197	192 0			23
							140 4	217 9						
01		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	75 1	1599 2	Y	46	62 0			7
							172 4	51 9						
02		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	50 1	1402 2	Y	34	36 0			5
							37 9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477														
-----														
09		3000 N	2805	-0-	-195	1287	302 1	2414 2	Y	74	74 0	2 7		1
							8 4	81 9						
10		3886 X	2599	-0-	-1287	-0-	304 1	2215 2	Y	72	66 0	6 1		1
							1 4	79 9						
11		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	340 1	2590 2	Y	68	68 0			1
							6 4	75 9						
12		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	340 1	3389 2	Y	127	126 0			2
							2 4	140 9						
01		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	306 1	3553 2	Y	153	153 0			2
							9 4	168 9						
02		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	301 1	3926 2	Y	154	154 0			2
							22 4	169 9						
-----														
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835														
-----														
09		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	308 1	3537 2	Y	745	729 0	12 7		78
							14 4	820 9						
10		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	302 1	3249 2	Y	718	741 0			55
							790 9							
11		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	285 1	3305 2	Y	702	681 0			76
							1 4	772 9						
12		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	331 1	3672 2	Y	782	800 0			58
							8 4	860 9						
01		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	329 1	3561 2	Y	714	681 0			91
							20 4	785 9						
02		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	273 1	3167 2	Y	623	663 0			51
							2 4	685 9						
-----														
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027														
-----														
09		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	302 1	3475 2	Y	672	658 0	13 7		70
							13 4	739 9						
10		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	313 1	3371 2	Y	643	664 0			49
							707 9							
11		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	310 1	3597 2	Y	678	654 0			73
							1 4	746 9						
12		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	284 1	3159 2	Y	618	645 0			46
							7 4	680 9						
01		4216 X	3968	-0-	-248	-0-	278 1	3011 2	Y	602	571 0			77
							17 4	662 9						
02		3944 X	3837	-0-	-107	-0-	286 1	2921 2	Y	571	602 0			46
							2 4	628 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	325 1	3737 2	484 9	Y	440	438 0	5 7	46
						14 4	484 9						
10	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	339 1	3648 2	652 9	Y	593	594 0		45
						291 1	3370 2	1 4					
11	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	291 1	3370 2	1 4	Y	563	547 0		61
						1 4	619 9						
12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	307 1	3413 2	7 4	Y	580	598 0		43
						7 4	638 9						
01	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	442 1	4774 2	26 4	Y	828	765 0		106
						310 1	3263 2	2 4					
02	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	310 1	3263 2	2 4	Y	554	615 0		45
						2 4	609 9						
-----													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133													
09	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	334 1	3836 2	15 4	Y	602	589 0	17 7	63
						15 4	662 9						
10	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	355 1	3822 2	1 4	Y	580	599 0		44
						1 4	638 9						
11	4560 X	4373	-0-	-187	-0-	303 1	3509 2	1 4	Y	509	498 0		55
						1 4	560 9						
12	4712 X	4208	-0-	-504	-0-	294 1	3269 2	7 4	Y	580	592 0		43
						7 4	638 9						
01	5022 X	4507	-0-	-515	-0-	327 1	3535 2	20 4	Y	568	539 0		72
						20 4	625 9						
02	4698 X	4431	-0-	-267	-0-	317 1	3510 2	2 4	Y	547	575 0		44
						2 4	602 9						
-----													
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458													
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	219 1	47 4	21 9	Y	19	2 1		17
						21 9							
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	214 1	5 4	51 1	Y	-0-	17 1		-0-
						51 1		80 1	Y	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	80 1	81 4	34 9	Y	31	1 1		30
						80 1		180 1					
12	310 N	195	-0-	-115	-0-	180 1	26 4	63 9	Y	57	48 1		39
						180 1		165 1					
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	165 1	49 4	56 9	Y	51	71 1		19
						56 9							
-----													
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477													
09	1380 X	387	-0-	-993	-0-	245 1	123 4	19 9	Y	17	35 1	20 7	16
						19 9							
10	1426 X	678	-0-	-748	-0-	301 1	363 4	14 9	Y	13	17 1		12
						14 9							
11	2100 X	587	-0-	-1513	-0-	161 1	408 4	18 9	Y	16	12 1		16
						18 9							
12	2170 X	696	-0-	-1474	-0-	83 1	572 4	41 9	Y	37	17 1		36
						83 1		163 1					
01	682 N	277	-0-	-405	-0-	163 1	81 4	33 9	Y	30	45 1		21
						33 9							
02	580 N	291	-0-	-289	-0-	151 1	117 4	23 9	Y	21	34 1		8
						151 1							



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09	2760 X	1121	-0-	-1639	-0-	528 1	494 4	Y	90	61 1	45 7	82	
10	2852 X	1105	-0-	-1747	-0-	99 9	572 4	Y	27	85 1		24	
11	3420 X	740	-0-	-2680	-0-	30 9	493 4	Y	26	24 1		26	
12	3534 X	745	-0-	-2789	-0-	218 1	551 4	Y	60	27 1		59	
01	6138 X	342	-0-	-5796	-0-	29 9	85 4	Y	56	77 1		38	
02	1073 X	362	-0-	-711	-0-	128 1	165 4	Y	50	70 1		18	
						66 9							
						195 1							
						62 9							
						142 1							
						55 9							
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093													
09	2460 X	2355	-0-	-105	-0-	28 1	2237 2	Y	82	89 0		20	
10	2542 X	2496	-0-	-46	-0-	90 9	2378 2	Y	77	78 0		19	
11	2400 N	1832	-0-	-568	-0-	33 1	1728 2	Y	73	75 0		17	
12	2449 N	2099	-0-	-350	-0-	85 9	1959 2	Y	109	108 0		18	
01	2325 N	1942	-0-	-383	-0-	24 1	1809 2	Y	97	96 0		19	
02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	80 9	107 9	Y	109	102 0		26	
						20 1	1976 2	Y					
						120 9	120 9						
						10 1							
						16 4							
						14 1							
						8 4							
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942													
09	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	26 1	2081 2	Y	98	92 0	7 7	24	
10	2108 N	1988	-0-	-120	-0-	108 9	1855 2	Y	98	98 0		24	
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	25 1	1999 2	Y	71	79 0		16	
12	2108 N	1856	-0-	-252	-0-	108 9	1784 2	Y	49	57 0		8	
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	28 1	1998 2	Y	50	48 0		10	
02	1798 N	1674	-0-	-124	-0-	78 9	55 9	Y	42	42 0		10	
						18 1	1611 2	Y					
						54 9	46 9						
						11 1							
						18 4							
						11 1							
						6 4							
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390													
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	29 1	2340 2	Y	47	52 0	5 7	12	
10	2449 N	2174	-0-	-275	-0-	52 9	2104 2	Y	37	40 0		9	
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	29 1	2553 2	Y	95	82 0		22	
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	41 9	2515 2	Y	94	100 0		16	
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	35 1	2393 2	Y	138	127 0		27	
02	2610 N	2492	-0-	-118	-0-	105 9	152 9	Y	138	132 0		33	
						26 1	152 9						
						1 4							
						14 1							
						22 4							
						16 1							
						9 4							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270														
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				
09		2790 X	2537	-0-	-253	-0-		186	187 0	25				
						36 1	2278 2	Y						
						18 4	205 9							
10		2883 X	2836	-0-	-47	-0-		270	282 0	13				
						37 1	2493 2	Y						
						9 4	297 9							
11		2790 X	2774	-0-	-16	-0-		295	286 0	22				
						26 1	2420 2	Y						
						3 4	325 9							
12		2883 X	1836	-0-	-1047	-0-		174	184 0	12				
						17 1	1618 2	Y						
						10 4	191 9							
01		2914 X	2214	-0-	-700	-0-		215	206 0	21				
						21 1	1944 2	Y						
						12 4	237 9							
02		2668 X	2028	-0-	-640	-0-		212	213 0	20				
						20 1	1759 2	Y						
						16 4	233 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602														
09		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-		152	149 0	20				
						43 1	2673 2	Y						
						21 4	167 9							
10		2356 X	2169	-0-	-187	-0-		97	112 0	5				
						30 1	2025 2	Y						
						7 4	107 9							
11		2280 X	2057	-0-	-223	-0-		92	90 0	7				
						21 1	1933 2	Y						
						2 4	101 9							
12		2356 X	1424	-0-	-932	-0-		102	102 0	7				
						14 1	1290 2	Y						
						8 4	112 9							
01		2573 X	1692	-0-	-881	-0-		129	123 0	13				
						16 1	1525 2	Y						
						9 4	142 9							
02		2407 X	2209	-0-	-198	-0-		174	170 0	17				
						22 1	1978 2	Y						
						18 4	191 9							
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302														
09		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		85	84 0	20				
						23 1	1828 2	Y						
						94 9								
10		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-		69	72 0	17				
						23 1	1688 2	Y						
						76 9								
11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		66	68 0	15				
						22 1	1615 2	Y						
						73 9								
12		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		37	46 0	6				
						16 1	1520 2	Y						
						41 9								
01		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		43	41 0	8				
						11 1	1920 2	Y						
						17 4	47 9							
02		1653 N	1645	-0-	-8	-0-		38	37 0	9				
						11 1	1586 2	Y						
						6 4	42 9							
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121														
09		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		61	64 0	15				
						22 1	1774 2	Y						
						67 9								
10		2294 N	1738	-0-	-556	-0-		107	96 0	26				
						22 1	1598 2	Y						
						118 9								
11		2100 N	1839	-0-	-261	-0-		179	164 0	41				
						22 1	1620 2	Y						
						197 9								
12		1922 N	829	-0-	-1093	-0-		77	105 0	13				
						8 1	736 2	Y						
						85 9								
01		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-		220	190 0	43				
						13 1	2321 2	Y						
						21 4	242 9							
02		1769 N	1129	-0-	-640	-0-		99	119 0	23				
						7 1	1009 2	Y						
						4 4	109 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		2310 N	1471	-0-	-839	-0-	22 1	1362 2	Y	69	76 0	10 7		9
							11 4	76 9						
10		2635 N	2354	-0-	-281	-0-	32 1	2185 2	Y	117	120 0			6
							8 4	129 9						
11		2370 N	2230	-0-	-140	-0-	22 1	2084 2	Y	110	108 0			8
							3 4	121 9						
12		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	16 1	1501 2	Y	104	105 0			7
							9 4	114 9						
01		2356 N	2017	-0-	-339	-0-	20 1	1835 2	Y	137	131 0			13
							11 4	151 9						
02		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	24 1	2087 2	Y	170	167 0			16
							19 4	187 9						
-----														
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174														
09		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	341 1	3925 2	Y	743	729 0	20 7		78
							15 4	817 9						
10		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	387 1	4170 2	Y	770	789 0			59
							1 4	847 9						
11		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	366 1	4247 2	Y	782	757 0			84
							1 4	860 9						
12		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	365 1	4058 2	Y	784	810 0			58
							8 4	862 9						
01		4805 X	4765	-0-	-40	-0-	332 1	3589 2	Y	749	711 0			96
							20 4	824 9						
02		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	348 1	3550 2	Y	729	766 0			59
							2 4	802 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546														
09		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	27 1	1689 2	Y	175	164 0	14 7		24
							13 4	193 9						
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	25 1	1707 2	Y	211	225 0			10
							6 4	232 9						
11		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	17 1	1566 2	Y	197	192 0			15
							2 4	217 9						
12		1984 N	1142	-0-	-842	-0-	11 1	1029 2	Y	87	96 0			6
							6 4	96 9						
01		1984 N	1182	-0-	-802	-0-	11 1	1055 2	Y	100	96 0			10
							6 4	110 9						
02		1740 N	1456	-0-	-284	-0-	14 1	1280 2	Y	136	133 0			13
							12 4	150 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523														
09		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	30 1	1863 2	Y	178	171 0	9 7		24
							14 4	196 9						
10		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	26 1	1780 2	Y	175	190 0			9
							6 4	193 9						
11		1980 N	1877	-0-	-103	-0-	18 1	1649 2	Y	189	184 0			14
							2 4	208 9						
12		2046 N	1189	-0-	-857	-0-	11 1	1064 2	Y	98	105 0			7
							6 4	108 9						
01		1643 N	1581	-0-	-62	-0-	15 1	1406 2	Y	138	131 0			14
							8 4	152 9						
02		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	18 1	1579 2	Y	172	170 0			16
							14 4	189 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 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
-----													
09		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	29 1	1786 2	Y	153	146 0		20
							14 4	168 9					
10		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	26 1	1733 2	Y	162	174 0		8
							6 4	178 9					
11		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	17 1	1624 2	Y	159	155 0		12
							2 4	175 9					
12		1767 N	1282	-0-	-485	-0-	12 1	1151 2	Y	102	107 0		7
							7 4	112 9					
01		1798 N	1419	-0-	-379	-0-	14 1	1265 2	Y	120	115 0		12
							8 4	132 9					
02		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	18 1	1558 2	Y	160	157 0		15
							14 4	176 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090													
09		3210 X	2237	-0-	-973	-0-	31 1	1936 2	Y	232	231 0	14 7	31
							15 4	255 9					
10		3317 X	3196	-0-	-121	-0-	41 1	2757 2	Y	353	367 0		17
							10 4	388 9					
11		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	28 1	2624 2	Y	344	335 0		26
							3 4	378 9					
12		3038 X	2079	-0-	-959	-0-	19 1	1814 2	Y	214	225 0		15
							11 4	235 9					
01		3038 X	2419	-0-	-619	-0-	22 1	2105 2	Y	254	244 0		25
							13 4	279 9					
02		2842 X	2716	-0-	-126	-0-	26 1	2328 2	Y	310	305 0		30
							21 4	341 9					
-----													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231													
09		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	272 1	3133 2	Y	449	447 0	14 7	47
							12 4	494 9					
10		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	304 1	3278 2	Y	452	464 0		35
							497 9						
11		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	256 1	2964 2	Y	456	442 0		49
							1 4	502 9					
12		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	304 1	3372 2	Y	539	548 0		40
							7 4	593 9					
01		3999 X	3730	-0-	-269	-0-	271 1	2925 2	Y	471	451 0		60
							16 4	518 9					
02		3741 X	3729	-0-	-12	-0-	287 1	2948 2	Y	447	471 0		36
							2 4	492 9					
-----													
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179													
09		5280 X	4808	-0-	-472	-0-	323 1	3719 2	Y	684	667 0	19 7	72
							14 4	752 9					
10		5301 X	5007	-0-	-294	-0-	362 1	3896 2	Y	680	700 0		52
							1 4	748 9					
11		4800 X	4666	-0-	-134	-0-	314 1	3643 2	Y	644	627 0		69
							1 4	708 9					
12		4960 X	4533	-0-	-427	-0-	314 1	3489 2	Y	657	678 0		48
							7 4	723 9					
01		4526 X	3681	-0-	-845	-0-	255 1	2755 2	Y	596	568 0		76
							15 4	656 9					
02		4234 X	3800	-0-	-434	-0-	251 1	2877 2	Y	609	636 0		49
							2 4	670 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
09		3960 X	2945	-0-	-1015	-0-	43 1 2675 2 Y 187	197 0	25				
							21 4 206 9						
10		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	56 1 3813 2 Y 274	286 0	13				
							14 4 301 9						
11		3960 X	3902	-0-	-58	-0-	37 1 3446 2 Y 377	361 0	29				
							4 4 415 9						
12		4092 X	2700	-0-	-1392	-0-	25 1 2393 2 Y 244	256 0	17				
							14 4 268 9						
01		4309 X	3327	-0-	-982	-0-	32 1 2970 2 Y 279	269 0	27				
							18 4 307 9						
02		3915 X	3412	-0-	-503	-0-	34 1 3012 2 Y 308	306 0	29				
							27 4 339 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219													
09		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	101 1 6339 2 Y 540	539 0	73	12	7		
							49 4 594 9						
10		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	99 1 6678 2 Y 595	639 0	29				
							24 4 655 9						
11		6480 X	6133	-0-	-347	-0-	59 1 5525 2 Y 493	484 0	38				
							7 4 542 9						
12		6696 X	5201	-0-	-1495	-0-	49 1 4650 2 Y 431	439 0	30				
							28 4 474 9						
01		7657 X	5697	-0-	-1960	-0-	55 1 5143 2 Y 425	413 0	42				
							31 4 468 9						
02		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	71 1 6324 2 Y 568	556 0	54				
							57 4 625 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357													
09		4050 X	3944	-0-	-106	-0-	57 1 3556 2 Y 275	272 0	37	2	7		
							28 4 303 9						
10		4185 X	4136	-0-	-49	-0-	55 1 3720 2 Y 316	338 0	15				
							13 4 348 9						
11		4050 X	3927	-0-	-123	-0-	38 1 3540 2 Y 313	304 0	24				
							5 4 344 9						
12		4185 X	2732	-0-	-1453	-0-	26 1 2475 2 Y 196	206 0	14				
							15 4 216 9						
01		4092 X	3238	-0-	-854	-0-	31 1 2924 2 Y 242	232 0	24				
							17 4 266 9						
02		3828 X	3744	-0-	-84	-0-	38 1 3342 2 Y 304	299 0	29				
							30 4 334 9						
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940													
09		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	40 1 2518 2 Y 161	160 0	22	7	7		
							20 4 177 9						
10		2697 X	2605	-0-	-92	-0-	35 1 2398 2 Y 148	163 0	7				
							9 4 163 9						
11		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	25 1 2373 2 Y 215	206 0	16				
							3 4 237 9						
12		2697 X	1852	-0-	-845	-0-	18 1 1669 2 Y 141	147 0	10				
							10 4 155 9						
01		2790 X	2348	-0-	-442	-0-	23 1 2144 2 Y 153	148 0	15				
							13 4 168 9						
02		2610 X	2554	-0-	-56	-0-	26 1 2313 2 Y 176	174 0	17				
							21 4 194 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		3420 X	2965	-0-	-455	-0-	43 1	2693 2	Y	189	187 0	12 7	25
							21 4	208 9					
10		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	54 1	3654 2	Y	269	281 0		13
							13 4	296 9					
11		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	39 1	3631 2	Y	332	320 0		25
							5 4	365 9					
12		3534 X	2876	-0-	-658	-0-	27 1	2568 2	Y	242	250 0		17
							15 4	266 9					
01		3968 X	3499	-0-	-469	-0-	34 1	3149 2	Y	270	260 0		27
							19 4	297 9					
02		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	40 1	3577 2	Y	401	390 0		38
							32 4	441 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907													
09		4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			Y	-0-	2 0	17 7	-0-
10		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	-0-			-0-
11		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	11 1	3138 2	Y	199	192 0		7
							1 4	219 9					
12		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	25 1	6513 2	Y	426	411 0		22
							10 4	469 9					
01		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	35 1	6920 2	Y	539	516 0		45
							9 4	593 9					
02		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	25 1	5413 2	Y	419	440 0		24
							5 4	461 9					
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964													
09		3000 N	2752	-0-	-248	548	33 1	2633 2	Y	78	82 0	3 7	19
							86 9						
10		3251 X	2703	-0-	-548	-0-	36 1	2610 2	Y	52	58 0		13
							57 9						
11		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	37 1	2635 2	Y	60	59 0		14
							66 9						
12		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	28 1	2686 2	Y	58	62 0		10
							1 4	64 9					
01		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	13 1	2343 2	Y	101	91 0		20
							21 4	111 9					
02		2320 X	2248	-0-	-72	-0-	15 1	2117 2	Y	98	95 0		23
							8 4	108 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599													
09		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	23 1	4838 2	Y	458	481 0	7 7	24
							3 4	504 9					
10		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	26 1	4778 2	Y	457	462 0		19
							1 4	503 9					
11		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	17 1	4598 2	Y	488	491 0		16
							1 4	537 9					
12		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	18 1	4784 2	Y	513	503 0		26
							7 4	564 9					
01		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	23 1	4426 2	Y	500	484 0		42
							6 4	550 9					
02		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	20 1	4273 2	Y	466	482 0		26
							4 4	513 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907														
M O	ALLOW 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	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	27 1	2131 2	Y	70	80 0			17	
						77 9								
10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	30 1	2207 2	Y	64	65 0			16	
						70 9								
11	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	29 1	2118 2	Y	70	70 0			16	
						77 9								
12	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	21 1	2009 2	Y	63	69 0			10	
						69 9								
01	2325 X	1901	-0-	-424	-0-	10 1	1758 2	Y	106	95 0			21	
						16 4	117 9							
02	2175 X	1174	-0-	-1001	-0-	8 1	1087 2	Y	68	73 0			16	
						4 4	75 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590														
09	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	25 1	5279 2	Y	558	576 0	9 7		29	
						3 4	614 9							
10	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	29 1	5457 2	Y	572	577 0			24	
						2 4	629 9							
11	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	19 1	5289 2	Y	555	561 0			18	
						1 4	611 9							
12	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	19 1	4892 2	Y	554	543 0			29	
						7 4	609 9							
01	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	24 1	4683 2	Y	581	561 0			49	
						6 4	639 9							
02	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	22 1	4681 2	Y	568	585 0			32	
						4 4	625 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773														
09	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	24 1	5050 2	Y	502	517 0	10 7		26	
						3 4	552 9							
10	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	28 1	5216 2	Y	554	557 0			23	
						1 4	609 9							
11	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	17 1	4639 2	Y	505	511 0			17	
						1 4	556 9							
12	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	18 1	4642 2	Y	521	511 0			27	
						7 4	573 9							
01	5580 X	5560	-0-	-20	-0-	25 1	4875 2	Y	594	571 0			50	
						7 4	653 9							
02	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	22 1	4742 2	Y	573	591 0			32	
						4 4	630 9							
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612														
09	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	41 1	8696 2	Y	827	855 0	16 7		43	
						5 4	910 9							
10	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	48 1	8952 2	Y	848	856 0			35	
						3 4	933 9							
11	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	31 1	8635 2	Y	787	796 0			26	
						2 4	866 9							
12	9579 X	9536	-0-	-43	-0-	33 1	8586 2	Y	822	806 0			42	
						13 4	904 9							
01	10323 X	9153	-0-	-1170	-0-	42 1	8165 2	Y	850	821 0			71	
						11 4	935 9							
02	9338 X	8780	-0-	-558	-0-	36 1	7856 2	Y	801	827 0			45	
						7 4	881 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	45 1	8650 2	Y	132	126 1	40 7	24
							145 9						
10		8432 X	8093	-0-	-339	-0-	41 1	7877 2	Y	159	171 1		12
							175 9						
11		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	53 1	8416 2	Y	194	196 1		10
							213 9						
12		10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	71 1	9757 2	Y	238	221 1		27
							262 9						
01		8494 X	8479	-0-	-15	-0-	53 1	8213 2	Y	194	200 1		21
							213 9						
02		7946 X	1962	-0-	-5984	-0-	15 1	1886 2	Y	47	60 1		8
							9 4	52 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778													
09		5340 X	5028	-0-	-312	-0-	21 1	4565 2	Y	399	412 0	11 7	21
							3 4	439 9					
10		5518 X	5137	-0-	-381	-0-	25 1	4648 2	Y	421	425 0		17
							1 4	463 9					
11		5340 X	5081	-0-	-259	-0-	17 1	4617 2	Y	405	409 0		13
							1 4	446 9					
12		5518 X	5184	-0-	-334	-0-	18 1	4689 2	Y	427	418 0		22
							7 4	470 9					
01		5208 X	4883	-0-	-325	-0-	22 1	4341 2	Y	467	450 0		39
							6 4	514 9					
02		4901 X	4588	-0-	-313	-0-	19 1	4078 2	Y	443	457 0		25
							4 4	487 9					
-----													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548													
09		2610 N	2216	-0-	-394	-0-	250 1	1807 2	Y	138	131 0	11 7	11
							7 4	152 9					
10		2697 N	2382	-0-	-315	-0-	292 1	1876 2	Y	186	177 0		20
							9 4	205 9					
11		2490 N	1603	-0-	-887	-0-	195 1	1268 2	Y	115	122 0		13
							13 4	127 9					
12		2294 N	904	-0-	-1390	-0-	102 1	709 2	Y	65	72 0		6
							21 4	72 9					
01		2387 N	1172	-0-	-1215	-0-	129 1	919 2	Y	88	84 0		10
							27 4	97 9					
02		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	306 1	2225 2	Y	194	178 0		26
							105 4	213 9					
-----													
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504													
09		2730 X	1948	-0-	-782	-0-	216 1	1558 2	Y	153	146 0	15 7	12
							6 4	168 9					
10		2790 X	2381	-0-	-409	-0-	285 1	1831 2	Y	233	220 0		25
							9 4	256 9					
11		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	361 1	2343 2	Y	299	290 0		34
							24 4	329 9					
12		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	303 1	2112 2	Y	254	266 0		22
							62 4	279 9					
01		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	301 1	2149 2	Y	266	259 0		29
							64 4	293 9					
02		2668 X	2645	-0-	-23	-0-	205 1	2084 2	Y	234	232 0		31
							99 4	257 9					



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3300 X	2280	-0-	-1020	-0-	245 1	1767 2	262 9	Y	238	225 0	19 7	18	
							6 4	262 9							
10		3813 X	3119	-0-	-694	-0-	370 1	2379 2	359 9	Y	326	309 0		35	
							11 4	359 9							
11		3720 X	2864	-0-	-856	-0-	345 1	2240 2	256 9	Y	233	242 0		26	
							23 4	256 9							
12		3844 X	3215	-0-	-629	-0-	358 1	2499 2	285 9	Y	259	263 0		22	
							73 4	285 9							
01		2697 X	1971	-0-	-726	-0-	214 1	1528 2	184 9	Y	167	171 0		18	
							45 4	184 9							
02		2523 X	2129	-0-	-394	-0-	233 1	1639 2	179 9	Y	163	159 0		22	
							78 4	179 9							
-----															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567															
09		3216 X	3185	-0-	-31	-0-	348 1	2516 2	312 9	Y	284	272 0	13 7	22	
							9 4	312 9							
10		1550 X	537	-0-	-1013	-0-	64 1	409 2	62 9	Y	56	72 0		6	
							2 4	62 9							
11		1500 X	1059	-0-	-441	-0-	118 1	770 2	163 9	Y	148	137 0		17	
							8 4	163 9							
12		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	280 1	1953 2	330 9	Y	300	291 0		26	
							57 4	330 9							
01		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	220 1	1566 2	295 9	Y	268	265 0		29	
							46 4	295 9							
02		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	263 1	1512 2	260 9	Y	236	234 0		31	
							72 4	260 9							
-----															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527															
09		4440 X	3433	-0-	-1007	-0-	380 1	2746 2	297 9	Y	270	253 0	6 7	21	
							10 4	297 9							
10		4588 X	4155	-0-	-433	-0-	522 1	3358 2	259 9	Y	235	231 0		25	
							16 4	259 9							
11		4440 X	1862	-0-	-2578	-0-	225 1	1462 2	160 9	Y	145	154 0		16	
							15 4	160 9							
12		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	474 1	3309 2	381 9	Y	346	332 0		30	
							97 4	381 9							
01		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	457 1	3260 2	398 9	Y	362	352 0		40	
							97 4	398 9							
02		3828 X	1097	-0-	-2731	-0-	274 1	710 2	79 9	Y	72	102 0		10	
							34 4	79 9							
-----															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677															
09		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	634 1	4577 2	622 9	Y	565	530 0	43 7	44	
							17 4	622 9							
10		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	576 1	3704 2	578 9	Y	525	513 0		56	
							18 4	578 9							
11		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	750 1	4876 2	883 9	Y	803	768 0		91	
							49 4	883 9							
12		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	514 1	3584 2	715 9	Y	650	685 0		56	
							105 4	715 9							
01		4061 X	2090	-0-	-1971	-0-	215 1	1530 2	300 9	Y	273	299 0		30	
							45 4	300 9							
02		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	299 1	4449 2	798 9	Y	725	658 0		97	
							211 4	798 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	389	1	2806	2	Y	234	220	0	15 7 18
							10	4	257	9					
10		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	533	1	3427	2	Y	330	313	0	35
							16	4	363	9					
11		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	543	1	3528	2	Y	269	274	0	30
							36	4	296	9					
12		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	356	1	2480	2	Y	177	192	0	15
							72	4	195	9					
01		4340 X	2352	-0-	-1988	-0-	263	1	1879	2	Y	140	140	0	15
							56	4	154	9					
02		4263 X	2661	-0-	-1602	-0-	248	1	2149	2	Y	147	142	0	20
							102	4	162	9					
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069															
09		6990 X	3507	-0-	-3483	-0-	18	1	3372	2	Y	106	136	1	193 7 18
							117	9							
10		7223 X	2663	-0-	-4560	-0-	13	1	2577	2	Y	66	79	1	5
							73	9							
11		9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	56	1	9001	2	Y	217	211	1	11
							239	9							
12		10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	77	1	10550	2	Y	271	251	1	31
							298	9							
01		9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	61	1	9397	2	Y	232	238	1	25
							255	9							
02		8468 X	7751	-0-	-717	-0-	58	1	7441	2	Y	195	187	1	33
							37	4	215	9					
-----															
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445															
09		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	19	1	1619	2	Y	216	201	1	7 7 32
							238	9							
10		2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	247	1	2390	2	Y	264	233	1	63
							1	4	290	9					
11		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	271	1	1805	2	Y	110	147	1	26
							2	4	121	9					
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	51	1	845	2	Y	92	100	1	18
							2	4	101	9					
01		2914 X	1632	-0-	-1282	-0-	145	1	1336	2	Y	128	121	1	25
							10	4	141	9					
02		2726 X	1868	-0-	-858	-0-	334	1	1305	2	Y	169	156	1	38
							43	4	186	9					
-----															
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368															
09		3060 X	668	-0-	-2392	-0-	7	1	598	2	Y	57	66	1	4 7 8
							63	9							
10		2356 X	520	-0-	-1836	-0-	44	1	429	2	Y	43	41	1	10
							47	9							
11		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	310	1	2069	2	Y	453	355	1	108
							2	4	498	9					
12		2170 X	2162	-0-	-8	-0-	111	1	1826	2	Y	201	270	1	39
							4	4	221	9					
01		2170 X	2048	-0-	-122	-0-	183	1	1686	2	Y	152	162	1	29
							12	4	167	9					
02		2784 X	1477	-0-	-1307	-0-	314	1	1005	2	Y	114	117	1	26
							33	4	125	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		2340 N	2219	-0-	-121	-0-	24 1	2032 2	Y	148	137 1		21
							163 9						
10		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	298 1	2887 2	Y	201	174 1		48
							1 4	221 9					
11		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	360 1	2402 2	Y	168	176 1		40
							2 4	185 9					
12		2418 X	2165	-0-	-253	-0-	113 1	1864 2	Y	167	174 1		33
							4 4	184 9					
01		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	194 1	1792 2	Y	150	154 1		29
							13 4	165 9					
02		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	261 1	1947 2	Y	291	254 1		66
							64 4	320 9					
-----													
DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461													
09	DLQ	G-10	1262	-0-	1262	2420	273 1	829 2	Y	145	143 0	1 1	2
							160 9				5 7		
10	DLQ	G-10	744	-0-	744	3164	266 1	360 2	Y	107	107 0		2
							118 9						
11		3000 N	817	-0-	-2183	981	250 1	480 2	Y	79	78 0	1 1	2
							87 9						
12		1882 N	901	-0-	-981	-0-	362 1	482 2	Y	52	46 0	6 1	2
							57 9						
01		744 N	727	-0-	-17	-0-	229 1	436 2	Y	51	51 0		2
							6 4	56 9					
02		783 N	736	-0-	-47	-0-	229 1	455 2	Y	45	44 0	1 1	2
							2 4	50 9					
-----													
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772													
09		4170 X	3991	-0-	-179	-0-	353 1	3122 2	Y	469	463 0	29 7	135
							516 9						
10		4309 X	3160	-0-	-1149	-0-	250 1	2574 2	Y	305	362 0		78
							336 9						
11		4170 X	3916	-0-	-254	-0-	339 1	3093 2	Y	437	430 0		85
							3 4	481 9					
12		4309 X	3293	-0-	-1016	-0-	386 1	2459 2	Y	406	416 0		75
							1 4	447 9					
01		4526 X	4031	-0-	-495	-0-	461 1	2958 2	Y	416	381 0		110
							154 4	458 9					
02		3857 X	3419	-0-	-438	-0-	228 1	2745 2	Y	336	367 0		79
							76 4	370 9					
-----													
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689													
09		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	324 1	2873 2	Y	410	381 0	29 7	118
							451 9						
10		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	317 1	3266 2	Y	342	373 0		87
							376 9						
11		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	338 1	3080 2	Y	408	416 0		79
							3 4	449 9					
12		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	473 1	3013 2	Y	426	426 0		79
							1 4	469 9					
01		3968 X	3115	-0-	-853	-0-	354 1	2272 2	Y	337	327 0		89
							118 4	371 9					
02		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	247 1	3234 2	Y	417	408 0		98
							89 4	459 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3510 X	3181	-0-	-329	-0-	281	1	2491	2	Y	372	359	0	107
							409	9							
10		3751 X	3455	-0-	-296	-0-	275	1	2828	2	Y	320	345	0	82
							352	9							
11		3630 X	3486	-0-	-144	-0-	302	1	2756	2	Y	386	393	0	75
							3	4	425	9					
12		3751 X	3128	-0-	-623	-0-	360	1	2292	2	Y	432	427	0	80
							1	4	475	9					
01		2883 X	1940	-0-	-943	-0-	212	1	1360	2	Y	270	279	0	71
							71	4	297	9					
02		2697 X	1798	-0-	-899	-0-	163	1	1345	2	Y	230	247	0	54
							37	4	253	9					
-----															
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906															
09		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	215	1	1900	2	Y	263	245	0	76
							289	9							
10		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	236	1	2429	2	Y	227	245	0	58
							250	9							
11		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	190	1	1732	2	Y	230	243	0	45
							2	4	253	9					
12		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	309	1	1967	2	Y	344	325	0	64
							1	4	378	9					
01		2480 X	2424	-0-	-56	-0-	270	1	1733	2	Y	301	285	0	80
							90	4	331	9					
02		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	212	1	1669	2	Y	251	272	0	59
							46	4	276	9					
-----															
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889															
09		2700 X	2613	-0-	-87	-0-	230	1	2038	2	Y	314	300	0	90
							345	9							
10		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	233	1	2395	2	Y	270	291	0	69
							297	9							
11		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	264	1	2408	2	Y	382	377	0	74
							3	4	420	9					
12		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	399	1	2542	2	Y	347	357	0	64
							1	4	382	9					
01		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	530	1	3402	2	Y	540	461	0	143
							177	4	594	9					
02		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	207	1	2277	2	Y	367	424	0	86
							63	4	404	9					
-----															
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695															
09		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	415	1	3673	2	Y	467	414	0	134
							514	9							
10		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	279	1	2866	2	Y	282	344	0	72
							310	9							
11		2850 X	2844	-0-	-6	-0-	244	1	2225	2	Y	339	345	0	66
							2	4	373	9					
12		2945 X	2345	-0-	-600	-0-	269	1	1711	2	Y	331	336	0	61
							1	4	364	9					
01		4743 X	3002	-0-	-1741	-0-	332	1	2131	2	Y	389	347	0	103
							111	4	428	9					
02		4437 X	3024	-0-	-1413	-0-	213	1	2349	2	Y	361	379	0	85
							65	4	397	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890														
M O	ALLOW 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	1860 N	1211	-0-	-649	-0-	109	1	962	2	Y	127	150	0	36
						140	9							
10	3100 N	4880	-0-	1780	1780	398	1	4094	2	Y	353	299	0	90
						388	9							
11	3000 N	3990	-0-	990	2770	351	1	3195	2	Y	401	413	0	78
						3	4	441	9					
12	3100 N	3087	-0-	-13	2757	364	1	2319	2	Y	366	376	0	68
						1	4	403	9					
01	5009 X	2252	-0-	-2757	-0-	252	1	1616	2	Y	273	269	0	72
						84	4	300	9					
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	206	1	2182	2	Y	321	318	0	75
						60	4	353	9					
-----														
DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723														
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	243	1	653	2	Y	103	103	0	1
						113	9							
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	228	1	558	2	Y	88	87	0	2
						97	9							
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	210	1	530	2	Y	84	83	0	2
						92	9							
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	304	1	665	2	Y	123	108	0	3
						135	9					14	1	
01	868 N	767	-0-	-101	-0-	196	1	463	2	Y	93	94	0	2
						6	4	102	9					
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	196	1	730	2	Y	125	122	0	2
						2	4	138	9			3	1	
-----														
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609														
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	271	1	946	2	Y	72	72	0	1
						79	9					6	7	
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	274	1	1355	2	Y	104	103	0	2
						114	9							
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	262	1	1540	2	Y	132	131	0	2
						145	9					1	1	
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	367	1	1111	2	Y	86	76	0	2
						95	9					10	1	
01	1736 N	1363	-0-	-373	-0-	243	1	1014	2	Y	84	84	0	2
						14	4	92	9					
02	1624 N	1602	-0-	-22	-0-	251	1	1250	2	Y	88	86	0	2
						4	4	97	9			2	1	
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638														
09	23400 X	21957	-0-	-1443	-0-	22	1	21591	2	Y	313	318	1	15
						344	9							
10	24180 X	10606	-0-	-13574	-0-	12	1	10445	2	Y	135	147	1	3
						149	9							
11	26173 X	26173	-0-	-0-	-0-	36	1	25759	2	Y	344	331	1	16
						378	9							
12	23281 X	22823	-0-	-458	-0-	20	1	22463	2	Y	309	313	1	12
						340	9							
01	21762 X	20794	-0-	-968	-0-	19	1	20375	2	Y	363	361	1	14
						1	4	399	9					
02	20358 X	18565	-0-	-1793	-0-	2	1	18154	2	Y	371	372	1	13
						1	4	408	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	305 1	1291 2	3 4	136 9	Y	124	113 0		41
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	353 1	1136 2	1 4	108 9	Y	98	101 0		38
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	64 1	878 2	124 9		Y	113	116 0		35
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	86 1	1582 2	3 4	145 9	Y	132	131 0		36
01	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	82 1	1934 2	25 4	178 9	Y	162	144 0		54
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	70 1	1783 2	9 4	101 9	Y	92	123 0		23
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178														
09	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	190 1	3324 2	110 4	674 9	Y	613	597 0	10 7	49
10	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	236 1	3711 2	84 4	700 9	Y	636	652 0		33
11	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	223 1	3718 2	62 4	772 9	Y	702	699 0		36
12	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	247 1	3629 2	191 4	832 9	Y	756	735 0		57
01	4743 X	4560	-0-	-183	-0-	255 1	3293 2	212 4	800 9	Y	727	750 0		34
02	4611 X	4521	-0-	-90	-0-	292 1	3230 2	199 4	800 9	Y	727	715 0		46
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125														
09	4950 X	4492	-0-	-458	-0-	205 1	3507 2	117 4	663 9	Y	603	597 0	8 7	48
10	5115 X	4966	-0-	-149	-0-	218 1	3927 2	88 4	733 9	Y	666	679 0		35
11	4950 X	4500	-0-	-450	-0-	199 1	3581 2	60 4	660 9	Y	600	604 0		31
12	4805 X	3177	-0-	-1628	-0-	207 1	2390 2	126 4	454 9	Y	413	413 0		31
01	4588 X	3651	-0-	-937	-0-	221 1	2698 2	174 4	558 9	Y	507	514 0		24
02	4292 X	3571	-0-	-721	-0-	244 1	2613 2	161 4	553 9	Y	503	495 0		32
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971														
09	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	256 1	4579 2	152 4	645 9	Y	586	591 0		46
10	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	290 1	5672 2	128 4	739 9	Y	672	683 0		35
11	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	265 1	5830 2	97 4	821 9	Y	746	742 0		39
12	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	286 1	4635 2	244 4	644 9	Y	585	580 0		44
01	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	284 1	3627 2	233 4	514 9	Y	467	489 0		22
02	4350 X	4290	-0-	-60	-0-	313 1	3298 2	203 4	476 9	Y	433	428 0		27

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	263 1	3269 2	Y	618	602 0	15 7		49
							109 4	680 9						
10		4123 X	4024	-0-	-99	-0-	287 1	3072 2	Y	542	563 0			28
							69 4	596 9						
11		3990 X	3975	-0-	-15	-0-	258 1	3123 2	Y	493	496 0			25
							52 4	542 9						
12		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	300 1	4083 2	Y	659	634 0			50
							215 4	725 9						
01		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	295 1	3474 2	Y	591	613 0			28
							223 4	650 9						
02		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	332 1	3170 2	Y	549	542 0			35
							195 4	604 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058														
09		5370 X	5207	-0-	-163	-0-	271 1	3988 2	Y	741	743 0	34 7		59
							133 4	815 9						
10		5549 X	4959	-0-	-590	-0-	293 1	3787 2	Y	722	743 0			38
							85 4	794 9						
11		5370 X	4756	-0-	-614	-0-	263 1	3695 2	Y	669	672 0			35
							62 4	736 9						
12		5549 X	4679	-0-	-870	-0-	294 1	3469 2	Y	667	652 0			50
							182 4	734 9						
01		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	309 1	3456 2	Y	705	722 0			33
							222 4	776 9						
02		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	336 1	3195 2	Y	665	656 0			42
							196 4	732 9						
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608														
09		10050 X	9684	-0-	-366	-0-	11 1	9541 2	Y	116	127 1	136 7		6
							4 4	128 9						
10		11811 X	9190	-0-	-2621	-0-	16 1	9049 2	Y	113	117 1			2
							1 4	124 9						
11		11580 X	8588	-0-	-2992	-0-	15 1	8431 2	Y	129	123 1			8
							142 9							
12		11966 X	8429	-0-	-3537	-0-	11 1	8189 2	Y	208	211 1			5
							229 9							
01		12586 X	7894	-0-	-4692	-0-	11 1	7644 2	Y	217	210 1			12
							239 9							
02		9367 X	3348	-0-	-6019	-0-	4 1	3163 2	Y	87	94 1			5
							85 4	96 9						
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899														
09		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	7 1	5792 2	Y	110	121 1	119 7		5
							3 4	121 9						
10		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	11 1	6165 2	Y	117	119 1			3
							1 4	129 9						
11		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	10 1	5521 2	Y	128	123 1			8
							141 9							
12		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	9 1	7024 2	Y	248	251 1			5
							273 9							
01		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	10 1	6566 2	Y	192	187 1			10
							211 9							
02		5887 X	5879	-0-	-8	-0-	8 1	5547 2	Y	158	159 1			9
							150 4	174 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
09	6060 X	6027	-0-	-33	-0-	637 1	4852 2	Y	289	292 0	25		
						220 4	318 9						
10	6417 X	5801	-0-	-616	-0-	618 1	4433 2	Y	329	332 0	22		
						388 4	362 9						
11	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	858 1	6946 2	Y	488	446 0	64		
						40 4	537 9						
12	6417 X	5996	-0-	-421	-0-	564 1	4754 2	Y	298	327 0	35		
						350 4	328 9						
01	6386 X	3949	-0-	-2437	-0-	151 1	3232 2	Y	198	204 0	29		
						348 4	218 9						
02	6003 X	3858	-0-	-2145	-0-	230 1	3423 2	Y	186	186 0	29		
						205 9							
-----													
DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436													
-----													
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	275 1	323 2	Y	325	320 0	1 1	4	
						358 9							
10	651 N	360	-0-	-291	-0-	260 1	71 2	Y	26	27 0		3	
						29 9							
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 1		Y	-0-			3	
12	682 N	356	-0-	-326	-0-	325 1	22 2	Y	8	7 0	1 1	3	
						9 9							
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	370 1	48 2	Y	18	18 0		3	
						1 4	20 9						
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	213 1	65 2	Y	21	21 0		3	
						23 9							
-----													
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638													
-----													
09	2610 X	2119	-0-	-491	-0-	450 1	1317 2	Y	320	371 1	34 7	59	
						352 9							
10	2945 X	2310	-0-	-635	-0-	375 1	1582 2	Y	321	301 1		79	
						353 9							
11	2850 X	1540	-0-	-1310	-0-	219 1	1092 2	Y	208	256 1		31	
						229 9							
12	2945 X	1260	-0-	-1685	-0-	170 1	857 2	Y	212	201 1		42	
						233 9							
01	2635 X	531	-0-	-2104	-0-	48 1	369 2	Y	104	134 1		12	
						114 9							
02	2175 X	785	-0-	-1390	-0-	241 1	426 2	Y	107	97 1		22	
						118 9							
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337													
-----													
09	5250 X	4599	-0-	-651	-0-	347 1	3283 2	Y	782	755 0	14 7	62	
						109 4	860 9						
10	5425 X	4733	-0-	-692	-0-	377 1	3439 2	Y	764	786 0		40	
						77 4	840 9						
11	5160 X	4133	-0-	-1027	-0-	334 1	2981 2	Y	698	702 0		36	
						50 4	768 9						
12	4743 X	4269	-0-	-474	-0-	378 1	3026 2	Y	642	630 0		48	
						159 4	706 9						
01	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	379 1	2887 2	Y	639	657 0		30	
						186 4	703 9						
02	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	417 1	2902 2	Y	654	643 0		41	
						178 4	719 9						





-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
WORTHY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		6052 X	6052	-0-	-0-	-0-		2 1	5770	2	Y	254	254	1	3 7 29
								1 4	279	9					
10		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-		1 1	6004	2	Y	292	292	1	29
								2 4	321	9					
11		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-		1 1	5505	2	Y	279	290	1	18
								1 4	307	9					
12		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-		1 1	5604	2	Y	300	277	1	41
								1 4	330	9					
01		5859 X	5746	-0-	-113	-0-		2 1	5421	2	Y	289	299	1	31
								5 4	318	9					
02		5481 X	5219	-0-	-262	-0-		41 1	4870	2	Y	277	278	1	30
								3 4	305	9					
-----															
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311															
09		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		178 1	1358	2	Y	148	148	0	9 7 13
								62 4	163	9					
10		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-		190 1	1363	2	Y	202	202	0	13
								119 4	222	9					
11		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		162 1	1311	2	Y	191	179	0	25
								8 4	210	9					
12		1674 N	1649	-0-	-25	-0-		145 1	1223	2	Y	174	178	0	21
								90 4	191	9					
01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		63 1	1347	2	Y	188	182	0	27
								145 4	207	9					
02		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-		148 1	1931	2	Y	242	232	0	37
								266 9							
-----															
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376															
09		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-		322 1	2449	2	Y	331	330	0	10 7 28
								111 4	364	9					
10		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-		295 1	2116	2	Y	352	357	0	23
								185 4	387	9					
11		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-		257 1	2080	2	Y	340	318	0	45
								12 4	374	9					
12		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-		269 1	2272	2	Y	307	316	0	36
								167 4	338	9					
01		3038 X	2625	-0-	-413	-0-		95 1	2025	2	Y	261	259	0	38
								218 4	287	9					
02		2842 X	2760	-0-	-82	-0-		183 1	2270	2	Y	279	274	0	43
								307 9							
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962															
09		12300 X	11672	-0-	-628	-0-		12 1	11502	2	Y	144	147	1	1 7 7
								158 9							
10		12710 X	12055	-0-	-655	-0-		14 1	11876	2	Y	150	153	1	4
								165 9							
11		12660 X	10866	-0-	-1794	-0-		15 1	10705	2	Y	133	131	1	6
								146 9							
12		13082 X	10669	-0-	-2413	-0-		9 1	10513	2	Y	134	135	1	5
								147 9							
01		13082 X	10298	-0-	-2784	-0-		10 1	10105	2	Y	166	165	1	6
								183 9							
02		11281 X	9131	-0-	-2150	-0-		1 1	8946	2	Y	166	166	1	6
								1 4	183	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	72	76	0	9	7	6
						5	4	79	9							
10	868 N	550	-0-	-318	-0-	40	1	284	2	Y	183	177	0			12
						25	4	201	9							
11	840 N	260	-0-	-580	-0-	20	1	164	2	Y	68	71	0			9
						1	4	75	9							
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	Y	84	83	0			10
						18	4	92	9							
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	Y	252	225	0			37
						51	4	277	9							
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	199	1	266	2	Y	125	143	0			19
						138	9									

WORTHY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

09	8520 X	8514	-0-	-6	-0-	29	1	8372	2	Y	101	82	1			28
						2	4	111	9							
10	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	60	1	10614	2	Y	148	158	1			18
						1	4	163	9							
11	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	30	1	9094	2	Y	123	118	1			23
						135	9									
12	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	20	1	9239	2	Y	121	127	1			17
						133	9									
01	10850 X	8601	-0-	-2249	-0-	14	1	8489	2	Y	89	100	1			6
						98	9									
02	10150 X	7707	-0-	-2443	-0-	8	1	7611	2	Y	79	81	1			4
						1	4	87	9							

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

09	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	87	1	16616	2	Y	269	284	1	240	7	42
						296	9									
10	18029 X	18029	-0-	-0-	-0-	92	1	17620	2	Y	288	308	1			22
						317	9									
11	16710 X	11157	-0-	-5553	-0-	68	1	10883	2	Y	187	200	1			9
						206	9									
12	17267 X	13093	-0-	-4174	-0-	94	1	12789	2	Y	191	178	1			22
						210	9									
01	24821 X	24821	-0-	-0-	-0-	157	1	24281	2	Y	348	332	1			38
						383	9									
02	16878 X	14739	-0-	-2139	-0-	111	1	14317	2	Y	217	218	1			37
						72	4	239	9							

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

09	14820 X	7991	-0-	-6829	-0-	41	1	7789	2	Y	146	181	1	251	7	16
						161	9									
10	15314 X	7651	-0-	-7663	-0-	39	1	7467	2	Y	132	138	1			10
						145	9									
11	14820 X	14	-0-	-14806	-0-	14	2			Y	-0-	10	1			-0-
12	14911 X	5	-0-	-14906	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	11625 X	2	-0-	-11623	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	14516 X	14516	-0-	-0-	-0-	109	1	14076	2	Y	237	197	1			40
						70	4	261	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	111 1	844 2	38 4	294 9	Y	267	274 0	12 7	23	
10	806 N	724	-0-	-82	-0-	62 1	445 2	39 4	178 9	Y	162	174 0		11	
11	780 N	341	-0-	-439	-0-	27 1	219 2	1 4	94 9	Y	85	85 0		11	
12	806 N	484	-0-	-322	-0-	31 1	260 2	19 4	174 9	Y	158	150 0		19	
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	30 1	640 2	69 4	380 9	Y	345	314 0		50	
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	199 1	694 2	367 9		Y	334	333 0		51	
-----															
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492															
09	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	436 1	3317 2	151 4	323 9	Y	294	295 0	4 7	25	
10	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	460 1	3297 2	289 4	323 9	Y	294	300 0		19	
11	3330 X	2677	-0-	-653	-0-	271 1	2192 2	13 4	201 9	Y	183	178 0		24	
12	3441 X	3134	-0-	-307	-0-	290 1	2445 2	180 4	219 9	Y	199	199 0		24	
01	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	174 1	3719 2	401 4	396 9	Y	360	332 0		52	
02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	210 1	4107 2	391 9		Y	355	353 0		54	
-----															
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710															
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	195 1	1485 2	67 4	106 9	Y	96	96 0	4 7	8	
10	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	249 1	1788 2	157 4	586 9	Y	533	506 0		35	
11	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	224 1	1815 2	11 4	250 9	Y	227	232 0		30	
12	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	199 1	1681 2	124 4	109 9	Y	99	117 0		12	
01	2790 X	2062	-0-	-728	-0-	79 1	1692 2	182 4	109 9	Y	99	97 0		14	
02	2610 X	1978	-0-	-632	-0-	56 1	1816 2	106 9		Y	96	95 0		15	
-----															
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962															
09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	295 1	2244 2	102 4	220 9	Y	200	200 0	7 7	17	
10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	322 1	2310 2	202 4	251 9	Y	228	230 0		15	
11	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	209 1	1694 2	10 4	161 9	Y	146	142 0		19	
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	281 1	2373 2	175 4	243 9	Y	221	214 0		26	
01	2914 X	2553	-0-	-361	-0-	95 1	2041 2	220 4	197 9	Y	179	179 0		26	
02	2726 X	2422	-0-	-304	-0-	152 1	2091 2	179 9		Y	163	164 0		25	



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	227 1	3656 2	Y	446	437 0	10 7		50
							180 4	491 9						
10		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	260 1	3606 2	Y	438	448 0			40
							482 9							
11		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	241 1	3501 2	Y	416	411 0			45
							1 4	458 9						
12		4247 X	4216	-0-	-31	-0-	272 1	3475 2	Y	425	417 0			53
							1 4	468 9						
01		4402 X	2346	-0-	-2056	-0-	222 1	1859 2	Y	229	263 0			19
							13 4	252 9						
02		4118 X	2186	-0-	-1932	-0-	192 1	1730 2	Y	224	219 0			24
							18 4	246 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615														
09		4800 X	4231	-0-	-569	-0-	284 1	3373 2	Y	371	367 0	14 7		41
							166 4	408 9						
10		4960 X	4596	-0-	-364	-0-	327 1	3799 2	Y	427	429 0			39
							470 9							
11		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	327 1	4694 2	Y	532	514 0			57
							2 4	585 9						
12		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	349 1	3859 2	Y	475	473 0			59
							1 4	523 9						
01		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	330 1	4124 2	Y	494	512 0			41
							28 4	543 9						
02		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	307 1	4026 2	Y	508	495 0			54
							43 4	559 9						
-----														
WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098														
09		12060 X	11106	-0-	-954	-0-	37 1	10640 2	Y	387	335 1	23 7		80
							3 4	426 9						
10		12462 X	10666	-0-	-1796	-0-	58 1	10203 2	Y	367	402 1			45
							1 4	404 9						
11		11730 X	8396	-0-	-3334	-0-	27 1	8069 2	Y	273	267 1			51
							300 9							
12		12121 X	10736	-0-	-1385	-0-	22 1	10327 2	Y	352	353 1			50
							387 9							
01		12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	20 1	11840 2	Y	333	360 1			23
							366 9							
02		10730 X	7885	-0-	-2845	-0-	8 1	7643 2	Y	212	223 1			12
							1 4	233 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616														
09		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	220 1	2982 2	Y	338	339 0	7 7		38
							147 4	372 9						
10		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	253 1	3247 2	Y	340	347 0			31
							374 9							
11		3330 X	2785	-0-	-545	-0-	223 1	2304 2	Y	234	240 0			25
							1 4	257 9						
12		3441 X	3352	-0-	-89	-0-	260 1	2783 2	Y	281	271 0			35
							309 9							
01		4123 X	2974	-0-	-1149	-0-	239 1	2461 2	Y	234	249 0			20
							17 4	257 9						
02		3625 X	3087	-0-	-538	-0-	219 1	2560 2	Y	255	248 0			27
							27 4	281 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	271 1	3993 2	Y	676	639 0	12 7		75
							197 4	744 9						
10		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	313 1	4272 2	Y	431	467 0			39
							474 9							
11		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	297 1	4205 2	Y	427	420 0			46
							1 4	470 9						
12		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	330 1	4090 2	Y	411	406 0			51
							1 4	452 9						
01		5363 X	4933	-0-	-430	-0-	320 1	4153 2	Y	393	411 0			33
							28 4	432 9						
02		5017 X	4774	-0-	-243	-0-	286 1	4007 2	Y	398	389 0			42
							43 4	438 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884														
09		3000 N	2643	-0-	-357	1910	312 1	1957 2	Y	252	251 0	6 7		28
							97 4	277 9						
10		4141 X	2231	-0-	-1910	-0-	346 1	1714 2	Y	155	169 0			14
							171 9							
11		2880 X	2184	-0-	-696	-0-	320 1	1657 2	Y	187	181 0			20
							1 4	206 9						
12		2976 X	2093	-0-	-883	-0-	359 1	1530 2	Y	185	182 0			23
							204 9							
01		2790 X	2303	-0-	-487	-0-	340 1	1733 2	Y	198	204 0			17
							12 4	218 9						
02		2552 X	1313	-0-	-1239	-0-	286 1	899 2	Y	107	113 0			11
							10 4	118 9						
-----														
WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801														
09		9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	3 1	9350 2	Y	282	318 1			2
							1 4	310 9						
10		12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	1 1	12405 2	Y	385	349 1			38
							4 4	424 9						
11		10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	1 1	10306 2	Y	438	448 1			28
							2 4	482 9						
12		10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	1 1	10178 2	Y	462	427 1			63
							2 4	508 9						
01		10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	3 1	10270 2	Y	373	396 1			40
							9 4	410 9						
02		10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	82 1	9602 2	Y	355	357 1			38
							6 4	391 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261														
09		3000 N	3193	-0-	193	427	257 1	2357 2	Y	455	446 0	9 7		36
							78 4	501 9						
10		3100 N	3301	-0-	201	628	273 1	2492 2	Y	436	449 0			23
							56 4	480 9						
11		3713 X	3085	-0-	-628	-0-	249 1	2366 2	Y	391	394 0			20
							40 4	430 9						
12		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	280 1	2667 2	Y	482	466 0			36
							140 4	530 9						
01		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	278 1	2120 2	Y	440	455 0			21
							136 4	484 9						
02		2813 X	2559	-0-	-254	-0-	300 1	1747 2	Y	368	366 0			23
							107 4	405 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		11040 X	10725	-0-	-315	-0-	29 1	10566 2	Y	117	134 1	97 7		31
							1 4	129 9						
10		14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	41 1	13830 2	Y	144	147 1			28
							2 4	158 9						
11		10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	33 1	10122 2	Y	136	139 1			25
							52 4	150 9						
12		12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	34 1	12126 2	Y	162	145 1			42
							2 4	178 9						
01		11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	21 1	11569 2	Y	121	154 1			9
							1 4	133 9						
02		9396 X	8932	-0-	-464	-0-	15 1	8699 2	Y	89	93 1			5
							120 4	98 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723														
09		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	231 1	1394 2	Y	240	238 0	11 7		27
							69 4	264 9						
10		2387 N	1722	-0-	-665	-0-	268 1	1224 2	Y	209	217 0			19
							230 9							
11		2100 N	1930	-0-	-170	-0-	260 1	1424 2	Y	224	219 0			24
							246 9							
12		2015 N	1929	-0-	-86	-0-	287 1	1404 2	Y	216	213 0			27
							238 9							
01		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	266 1	1377 2	Y	261	266 0			22
							9 4	287 9						
02		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	254 1	1610 2	Y	321	309 0			34
							17 4	353 9						
-----														
WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215														
09		10231 X	10231	-0-	-0-	-0-	34 1	9889 2	Y	277	266 1	4 7		39
							3 4	305 9						
10		10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	57 1	10187 2	Y	255	262 1			32
							1 4	281 9						
11		8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	28 1	8413 2	Y	316	289 1			59
							348 9							
12		9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	19 1	8813 2	Y	293	311 1			41
							322 9							
01		10571 X	8100	-0-	-2471	-0-	13 1	7855 2	Y	211	237 1			15
							232 9							
02		9889 X	7929	-0-	-1960	-0-	8 1	7698 2	Y	202	206 1			11
							1 4	222 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847														
09		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	322 1	2720 2	Y	378	371 0	19 7		42
							134 4	416 9						
10		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	356 1	2298 2	Y	388	395 0			35
							427 9							
11		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	328 1	2350 2	Y	416	406 0			45
							1 4	458 9						
12		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	390 1	3056 2	Y	471	458 0			58
							1 4	518 9						
01		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	373 1	3571 2	Y	541	554 0			45
							24 4	595 9						
02		2813 X	2735	-0-	-78	-0-	308 1	2047 2	Y	325	336 0			34
							22 4	358 9						



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3930 X	2545	-0-	-1385	-0-	289 1	1734 2	58 4	464 9	Y	422	409 0	14 7	34
10		4061 X	2960	-0-	-1101	-0-	317 1	2067 2	47 4	529 9	Y	481	490 0		25
11		3420 X	3016	-0-	-404	-0-	313 1	2131 2	36 4	536 9	Y	487	487 0		25
12		2635 X	2620	-0-	-15	-0-	353 1	1732 2	91 4	444 9	Y	404	399 0		30
01		2635 X	2300	-0-	-335	-0-	289 1	1505 2	97 4	409 9	Y	372	385 0		17
02		2465 X	1151	-0-	-1314	-0-	349 1	598 2	37 4	167 9	Y	152	159 0		10
-----															
WORTHY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333															
09		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	3 1	7647 2	1 4	263 9	Y	239	246 1	1 7	19
10		7936 X	7647	-0-	-289	-0-	1 1	7390 2	3 4	253 9	Y	230	226 1		23
11		7680 X	7514	-0-	-166	-0-	1 1	7255 2	1 4	257 9	Y	234	242 1		15
12		7936 X	7432	-0-	-504	-0-	1 1	7154 2	1 4	276 9	Y	251	232 1		34
01		8711 X	7239	-0-	-1472	-0-	2 1	6964 2	6 4	267 9	Y	243	251 1		26
02		7656 X	6508	-0-	-1148	-0-	53 1	6197 2	4 4	254 9	Y	231	232 1		25
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360															
09		9210 X	8117	-0-	-1093	-0-	9 1	7962 2	3 4	143 9	Y	130	143 1	236 7	6
10		9517 X	7214	-0-	-2303	-0-	12 1	7076 2	1 4	125 9	Y	114	118 1		2
11		9210 X	2136	-0-	-7074	-0-	4 1	2082 2	50 9		Y	45	44 1		3
12		9517 X	5137	-0-	-4380	-0-	7 1	5003 2	127 9		Y	115	115 1		3
01		9486 X	8655	-0-	-831	-0-	13 1	8407 2	235 9		Y	214	205 1		12
02		8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	11 1	7696 2	207 4	207 9	Y	188	190 1		10
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218															
09		8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	10 1	8439 2	4 4	167 9	Y	152	164 1	320 7	7
10		9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	17 1	9705 2	1 4	183 9	Y	166	169 1		4
11		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	16 1	8925 2	211 9		Y	192	185 1		11
12		8649 X	6860	-0-	-1789	-0-	9 1	6640 2	211 9		Y	192	199 1		4
01		8742 X	5549	-0-	-3193	-0-	8 1	5351 2	190 9		Y	173	168 1		9
02		8178 X	6247	-0-	-1931	-0-	8 1	5879 2	158 4	202 9	Y	184	183 1		10

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		11370 X	7470	-0-	-3900	-0-	8 1	7321 2	Y	125	140 1	371 7		6
							3 4	138 9						
10		11315 X	4877	-0-	-6438	-0-	8 1	4773 2	Y	86	90 1			2
							1 4	95 9						
11		12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	22 1	12616 2	Y	216	205 1			13
							1 4	238 9						
12		15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	20 1	14925 2	Y	441	444 1			10
							1 4	485 9						
01		14453 X	14453	-0-	-0-	-0-	21 1	13974 2	Y	416	403 1			23
							458 9							
02		12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	17 1	11849 2	Y	328	333 1			18
							319 4	361 9						
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000														
09		5130 X	5076	-0-	-54	-0-	6 1	4988 2	Y	73	77 1	117 7		4
							2 4	80 9						
10		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	10 1	5705 2	Y	72	74 1			2
							1 4	79 9						
11		5130 X	293	-0-	-4837	-0-	1 1	289 2	Y	3	5 1			-0-
							3 9							
12		5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			Y	-0-				-0-
01		14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	22 1	14577 2	Y	241	228 1			13
							265 9							
02		13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	18 1	12842 2	Y	205	207 1			11
							346 4	226 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157														
09		5970 X	3272	-0-	-2698	-0-	259 1	2461 2	Y	427	413 0	13 7		34
							82 4	470 9						
10		6169 X	2691	-0-	-3478	-0-	275 1	2018 2	Y	321	338 0			17
							45 4	353 9						
11		3660 X	2935	-0-	-725	-0-	278 1	2146 2	Y	432	427 0			22
							36 4	475 9						
12		3379 X	3072	-0-	-307	-0-	323 1	2035 2	Y	552	532 0			42
							107 4	607 9						
01		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	327 1	2291 2	Y	657	668 0			31
							147 4	723 9						
02		3161 X	2050	-0-	-1111	-0-	315 1	1254 2	Y	367	375 0			23
							77 4	404 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150														
09		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	254 1	1886 2	Y	316	309 0	8 7		25
							63 4	348 9						
10		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	278 1	1944 2	Y	304	313 0			16
							44 4	334 9						
11		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	248 1	1821 2	Y	282	283 0			15
							30 4	310 9						
12		2635 N	2330	-0-	-305	-0-	276 1	1663 2	Y	276	270 0			21
							87 4	304 9						
01		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	278 1	1882 2	Y	332	337 0			16
							121 4	365 9						
02		2320 N	2257	-0-	-63	-0-	297 1	1556 2	Y	280	278 0			18
							96 4	308 9						

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		3000 N	3551	-0-	551	4482	221 1	2727 2	Y	465	470 0	9 7	37			
							91 4	512 9								
10		7827 X	3345	-0-	-4482	-0-	209 1	2613 2	Y	422	437 0		22			
							59 4	464 9								
11		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	103 1	2935 2	Y	514	509 0		27			
							49 4	565 9								
12		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	114 1	2861 2	Y	507	496 0		38			
							150 4	558 9								
01		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	127 1	2693 2	Y	474	490 0		22			
							173 4	521 9								
02		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	150 1	2505 2	Y	449	443 0		28			
							154 4	494 9								
-----																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090																
09		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	274 1	1749 2	Y	309	303 0		34			
							86 4	340 9								
10		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	310 1	1883 2	Y	334	338 0		30			
							367 9									
11		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	287 1	1758 2	Y	309	306 0		33			
							1 4	340 9								
12		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	323 1	1757 2	Y	363	351 0		45			
							399 9									
01		2573 X	1306	-0-	-1267	-0-	280 1	840 2	Y	164	195 0		14			
							6 4	180 9								
02		2407 X	1094	-0-	-1313	-0-	252 1	697 2	Y	125	126 0		13			
							7 4	138 9								
-----																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178																
09		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	237 1	1646 2	Y	240	243 0		27			
							81 4	264 9								
10		2604 X	1934	-0-	-670	-0-	262 1	1424 2	Y	225	231 0		21			
							248 9									
11		2040 N	1993	-0-	-47	-0-	239 1	1482 2	Y	246	240 0		27			
							1 4	271 9								
12		2294 N	1666	-0-	-628	-0-	270 1	1170 2	Y	205	207 0		25			
							226 9									
01		1922 N	1918	-0-	-4	-0-	254 1	1356 2	Y	272	274 0		23			
							9 4	299 9								
02		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	246 1	2059 2	Y	455	430 0		48			
							22 4	501 9								
-----																
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878																
09		3450 X	2413	-0-	-1037	-0-	283 1	1775 2	Y	323	320 0	2 7	23			
							355 9									
10		3565 X	2728	-0-	-837	-0-	293 1	1917 2	Y	471	453 0		41			
							518 9									
11		2760 X	2443	-0-	-317	-0-	186 1	1840 2	Y	377	384 0		34			
							2 4	415 9								
12		2604 X	2297	-0-	-307	-0-	296 1	1516 2	Y	441	447 0		28			
							485 9									
01		2728 X	2157	-0-	-571	-0-	309 1	1443 2	Y	368	365 0		31			
							405 9									
02		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	309 1	1826 2	Y	378	377 0		32			
							11 4	416 9								

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3990 X	2435	-0-	-1555	-0-	248	1	1932	2	Y	232	234	0	1 7	17
						255	9								
10	3472 X	2503	-0-	-969	-0-	256	1	1960	2	Y	261	255	0		23
						287	9								
11	2850 X	2304	-0-	-546	-0-	135	1	1903	2	Y	240	241	0		22
						2	4	264	9						
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	266	1	2504	2	Y	347	347	0		22
						382	9								
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	281	1	2599	2	Y	385	375	0		32
						424	9								
02	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	270	1	2088	2	Y	305	311	0		26
						13	4	336	9						
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322															
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	242	1	1433	2	Y	210	211	0	3 7	15
						231	9								
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	250	1	1555	2	Y	243	237	0		21
						267	9								
11	3000 N	4045	-0-	1045	1045	150	1	3651	2	Y	219	220	0		20
						3	4	241	9						
12	3100 N	8816	-0-	5716	6761	307	1	7992	2	Y	468	458	0		30
						2	4	515	9						
01	3100 N	4841	-0-	1741	8502	295	1	4130	2	Y	378	376	0		32
						416	9								
02	11533 X	3031	-0-	-8502	-0-	273	1	2434	2	Y	281	289	0		24
						15	4	309	9						
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789															
09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	239	1	3844	2	Y	171	173	0	3 7	12
						188	9								
10	4154 X	4102	-0-	-52	-0-	251	1	3660	2	Y	174	171	0		15
						191	9								
11	4020 X	2997	-0-	-1023	-0-	132	1	2730	2	Y	120	124	0		11
						3	4	132	9						
12	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	263	1	4778	2	Y	172	172	0		11
						1	4	189	9						
01	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	326	1	4670	2	Y	142	141	0		12
						156	9								
02	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	272	1	6030	2	Y	180	177	0		15
						37	4	198	9						
-----															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972															
09	5040 X	3485	-0-	-1555	-0-	379	1	2575	2	Y	475	475	0	8 7	8
						8	4	523	9						
10	5208 X	3689	-0-	-1519	-0-	423	1	2643	2	Y	563	524	0	34 1	13
						4	4	619	9						
11	3390 X	2918	-0-	-472	-0-	413	1	2055	2	Y	408	414	0		7
						1	4	449	9						
12	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	445	1	3071	2	Y	557	549	0		15
						1	4	613	9						
01	3038 X	1941	-0-	-1097	-0-	387	1	1250	2	Y	274	284	0		5
						3	4	301	9						
02	2842 X	452	-0-	-2390	-0-	452	1			Y	-0-	5	0		-0-

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		8970 X	8581	-0-	-389	-0-	10	1	8345	2	Y	202	216	1	141	7	10
							4	4	222	9							
10		9207 X	8440	-0-	-767	-0-	14	1	8227	2	Y	180	186	1			4
							1	4	198	9							
11		8730 X	8221	-0-	-509	-0-	14	1	7966	2	Y	219	210	1			13
							241	9									
12		8866 X	7493	-0-	-1373	-0-	10	1	7208	2	Y	250	258	1			5
							275	9									
01		8804 X	4281	-0-	-4523	-0-	6	1	4101	2	Y	158	154	1			9
							174	9									
02		8236 X	3666	-0-	-4570	-0-	5	1	3429	2	Y	127	129	1			7
							92	4	140	9							
-----																	
STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083																	
09		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	644	1	3911	2	Y	725	698	0	45	7	60
							23	4	798	9							
10		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	506	1	5115	2	Y	471	500	0			31
							1	4	518	9							
11		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	411	1	3396	2	Y	512	510	0			33
							563	9									
12		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	445	1	2876	2	Y	462	468	0			27
							508	9									
01		6138 X	4065	-0-	-2073	-0-	432	1	3018	2	Y	559	518	0			68
							615	9									
02		5742 X	3686	-0-	-2056	-0-	223	1	3021	2	Y	400	430	0			38
							2	4	440	9							
-----																	
WORTHY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745																	
09		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	1	1	3016	2	Y	180	180	1	6	7	20
							198	9									
10		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	2991	2	1	4	Y	190	191	1			19
							209	9									
11		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	2887	2	1	4	Y	199	205	1			13
							219	9									
12		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3120	2	1	4	Y	221	204	1			30
							243	9									
01		3472 X	3207	-0-	-265	-0-	1	1	2950	2	Y	230	235	1			25
							3	4	253	9							
02		3103 X	2893	-0-	-210	-0-	22	1	2615	2	Y	231	231	1			25
							2	4	254	9							
-----																	
STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306																	
09		9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-0-	14	1	139	7	-0-
											Y	-0-					-0-
10		9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
11		9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
12		9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					-0-
											Y	-0-					-0-
01		8742 X	352	-0-	-8390	-0-	1	1	344	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	4	1	3174	2	Y	57	54	1			3
							86	4	63	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	256	1	2914	2	Y	250	248	0	2 7	18
						275	9								
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	267	1	3099	2	Y	278	272	0		24
						306	9								
11	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	157	1	2972	2	Y	312	308	0		28
						3	4	343	9						
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	269	1	2851	2	Y	340	346	0		22
						1	4	374	9						
01	3751 X	3599	-0-	-152	-0-	284	1	2949	2	Y	333	327	0		28
						366	9								
02	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	268	1	2835	2	Y	316	317	0		27
						18	4	348	9						
-----															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166															
09	2970 X	2075	-0-	-895	-0-	332	1	1526	2	Y	197	218	0	8 7	17
						217	9								
10	3069 X	3047	-0-	-22	-0-	131	1	2625	2	Y	246	240	0		23
						20	4	271	9						
11	2970 X	2430	-0-	-540	-0-	121	1	2128	2	Y	163	162	0		24
						2	4	179	9						
12	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	161	1	3523	2	Y	236	227	0		33
						45	4	260	9						
01	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	132	1	2756	2	Y	198	204	0		27
						69	4	218	9						
02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	163	1	2473	2	Y	176	181	0		22
						41	4	194	9						
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862															
09	2610 X	2278	-0-	-332	-0-	207	1	1850	2	Y	201	201	0	3 7	14
						221	9								
10	2728 X	2473	-0-	-255	-0-	216	1	2002	2	Y	232	226	0		20
						255	9								
11	2640 X	2487	-0-	-153	-0-	116	1	2135	2	Y	213	214	0		19
						2	4	234	9						
12	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	230	1	3132	2	Y	289	289	0		19
						1	4	318	9						
01	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	240	1	2681	2	Y	239	238	0		20
						263	9								
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	231	1	2328	2	Y	211	213	0		18
						14	4	232	9						
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608															
09	3450 X	1180	-0-	-2270	-0-	274	1	772	2	Y	122	126	0	2 7	9
						134	9								
10	3565 X	951	-0-	-2614	-0-	277	1	468	2	Y	187	180	0		16
						206	9								
11	2040 X	704	-0-	-1336	-0-	138	1	466	2	Y	91	99	0		8
						100	9								
12	2108 X	1357	-0-	-751	-0-	292	1	870	2	Y	177	174	0		11
						195	9								
01	1891 X	947	-0-	-944	-0-	274	1	554	2	Y	108	110	0		9
						119	9								
02	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	311	1	1960	2	Y	377	354	0		32
						12	4	415	9						

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09		1230 N	1211	-0-	-19	-0-	60	1	892	2	Y	235	177	1	29	7	121
							259	9									
10		2418 X	1049	-0-	-1369	-0-	62	1	725	2	Y	233	200	1			154
							6	4	256	9							
11		2340 X	863	-0-	-1477	-0-	72	1	669	2	Y	108	218	1			44
							3	4	119	9							
12		2418 X	1058	-0-	-1360	-0-	81	1	726	2	Y	171	49	1			166
							63	4	188	9							
01		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	92	1	1184	2	Y	298	265	1			199
							2	4	328	9							
02		1160 X	641	-0-	-519	-0-	34	1	59	2	Y	138	272	1			65
							396	4	152	9							
-----																	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468																	
09		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	224	1	1358	2	Y	94	94	0	4	7	7
							103	9									
10		1705 N	1592	-0-	-113	-0-	229	1	1262	2	Y	92	91	0			8
							101	9									
11		1650 N	1321	-0-	-329	-0-	116	1	1121	2	Y	75	76	0			7
							1	4	83	9							
12		1705 N	1581	-0-	-124	-0-	274	1	1202	2	Y	95	96	0			6
							105	9									
01		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	295	1	1724	2	Y	128	123	0			11
							141	9									
02		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	304	1	1780	2	Y	129	129	0			11
							11	4	142	9							
-----																	
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550																	
09		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	277	1	3104	2	Y	296	292	0	9	7	21
							326	9									
10		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	288	1	3180	2	Y	341	332	0			30
							375	9									
11		3600 X	3118	-0-	-482	-0-	164	1	2619	2	Y	303	306	0			27
							2	4	333	9							
12		3720 X	3429	-0-	-291	-0-	289	1	2811	2	Y	298	306	0			19
							1	4	328	9							
01		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	309	1	3301	2	Y	312	305	0			26
							343	9									
02		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	299	1	3044	2	Y	283	285	0			24
							19	4	311	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	31 1	463 2	Y	40	50 1	12 7		21
							44 9							
10		589 N	559	-0-	-30	-0-	39 1	463 2	Y	48	37 1			32
							4 4	53 9						
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	42 1	391 2	Y	79	79 1			32
							2 4	87 9						
12		558 N	469	-0-	-89	-0-	34 1	303 2	Y	96	35 1			93
							26 4	106 9						
01		558 N	535	-0-	-23	-0-	36 1	463 2	Y	32	104 1			21
							1 4	35 9						
02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	84 1	147 2	Y	67	57 1			31
							976 4	74 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851														
09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	84 1	1251 2	Y	115	133 1	16 7		59
							127 9							
10		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	88 1	1039 2	Y	179	120 1			118
							8 4	197 9						
11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	127 1	1176 2	Y	227	252 1			93
							5 4	250 9						
12		985 N	985	-0-	-0-	-0-	77 1	692 2	Y	142	97 1			138
							60 4	156 9						
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	29 1	368 2	Y	124	179 1			83
							1 4	136 9						
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	60 1	104 2	Y	236	208 1			111
							694 4	260 9						
-----														
STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326														
09		8580 X	6073	-0-	-2507	-0-	7 1	5976 2	Y	79	91 1	114 7		4
							3 4	87 9						
10		8866 X	7877	-0-	-989	-0-	13 1	7743 2	Y	109	111 1			2
							1 4	120 9						
11		8580 X	7281	-0-	-1299	-0-	12 1	7125 2	Y	131	125 1			8
							144 9							
12		9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	12 1	9136 2	Y	195	199 1			4
							215 9							
01		7874 X	7145	-0-	-729	-0-	10 1	6933 2	Y	184	178 1			10
							202 9							
02		7366 X	6949	-0-	-417	-0-	9 1	6578 2	Y	168	169 1			9
							177 4	185 9						
-----														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984														
09		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	370 1	1808 2	Y	278	278 0	2 7		5
							6 4	306 9						
10		1426 N	1420	-0-	-6	-0-	357 1	879 2	Y	166	157 0	10 1		4
							1 4	183 9						
11		1860 N	1077	-0-	-783	-0-	369 1	544 2	Y	149	150 0			3
							164 9							
12		2573 N	1883	-0-	-690	-0-	380 1	1176 2	Y	297	292 0			8
							327 9							
01		1426 N	1189	-0-	-237	-0-	388 1	604 2	Y	177	181 0			4
							2 4	195 9						
02		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	346 1	789 2	Y	253	249 0			8
							3 4	278 9						



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	343	1	2467	2	Y	443	443	0	4	7	8
						8	4	487	9							
10	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	358	1	2587	2	Y	542	505	0	33	1	12
						4	4	596	9							
11	3210 X	2726	-0-	-484	-0-	348	1	2013	2	Y	331	337	0			6
						1	4	364	9							
12	3317 X	2452	-0-	-865	-0-	351	1	1693	2	Y	371	367	0			10
						408	9									
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	345	1	2037	2	Y	494	494	0			10
						5	4	543	9							
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	326	1	1955	2	Y	520	513	0			17
						8	4	572	9							
-----																
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502																
-----																
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	509	1	1208	2	Y	220	220	0	3	7	4
						4	4	242	9							
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	510	1	851	2	Y	290	270	0	17	1	7
						1	4	319	9							
11	1350 N	1074	-0-	-276	-0-	494	1	351	2	Y	208	211	0			4
						229	9									
12	2015 N	1383	-0-	-632	-0-	510	1	684	2	Y	172	171	0			5
						189	9									
01	1581 N	506	-0-	-1075	-0-	505	1	1	2	Y	-0-	5	0			-0-
02	1044 N	459	-0-	-585	-0-	459	1			Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651																
-----																
09	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	441	1	1931	2	Y	284	285	0	2	7	5
						6	4	312	9							
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	451	1	1812	2	Y	333	310	0	20	1	8
						3	4	366	9							
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	397	1	1356	2	Y	242	246	0			4
						266	9									
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	300	1	1432	2	Y	332	327	0			9
						365	9									
01	2170 N	1883	-0-	-287	-0-	324	1	1264	2	Y	265	269	0			5
						3	4	292	9							
02	1943 N	1626	-0-	-317	-0-	306	1	1050	2	Y	242	239	0			8
						4	4	266	9							
-----																
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028																
-----																
09	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	125	1	2947	2	Y	355	353	0			6
						10	4	391	9							
10	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	129	1	2858	2	Y	387	361	0	23	1	9
						4	4	426	9							
11	2520 X	2501	-0-	-19	-0-	104	1	2053	2	Y	312	315	0			6
						1	4	343	9							
12	2604 X	2019	-0-	-585	-0-	120	1	1452	2	Y	406	401	0			11
						447	9									
01	2697 X	2686	-0-	-11	-0-	191	1	1989	2	Y	455	457	0			9
						5	4	501	9							
02	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	104	1	2024	2	Y	504	497	0			16
						8	4	554	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	283 1	1924 2	4 4	420 9	Y	382	401 0	9 7	19	
10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	303 1	2001 2	12 4	502 9	Y	456	437 0		38	
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	309 1	2086 2	4 4	416 9	Y	378	394 0		22	
12	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	381 1	2474 2	17 4	540 9	Y	491	463 0		50	
01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	279 1	2225 2	28 4	391 9	Y	355	386 0		19	
02	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	278 1	2559 2	80 4	505 9	Y	459	445 0		33	
-----															
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147															
09	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	474 1	4204 2	51 4	52 9	Y	47	67 1	37 7	120	
10	4836 X	3943	-0-	-893	-0-	443 1	3169 2	276 4	55 9	Y	50	69 1		101	
11	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	462 1	4548 2	156 4	67 9	Y	61	71 1		91	
12	4836 X	3700	-0-	-1136	-0-	703 1	2850 2	99 4	48 9	Y	44			135	
01	4123 X	2893	-0-	-1230	-0-	391 1	2459 2	1 4	42 9	Y	38	67 1		106	
02	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	448 1	5446 2	2 4	76 9	Y	69	56 1		119	
-----															
LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129															
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	342 1	3033 2	37 4	44 9	Y	40	53 1	24 7	98	
10	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	356 1	2545 2	222 4	53 9	Y	48	57 1		89	
11	3000 N	4108	-0-	1108	1108	362 1	3561 2	122 4	63 9	Y	57	63 1		83	
12	5709 X	4601	-0-	-1108	-0-	872 1	3536 2	872 1	3536 2	Y	64			147	
01	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	659 1	4146 2	123 4	70 9	Y	74	73 1		148	
02	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	325 1	3957 2	2 4	81 9	Y	60	79 1		129	
-----															
LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155															
09	3120 X	2274	-0-	-846	-0-	225 1	1995 2	24 4	30 9	Y	27	63 1	6 7	95	
10	3224 X	2120	-0-	-1104	-0-	237 1	1699 2	148 4	36 9	Y	33	55 1		73	
11	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	237 1	2337 2	80 4	41 9	Y	37	51 1		59	
12	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	537 1	2176 2	76 4	45 9	Y	41			100	
01	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	380 1	2394 2	1 4	48 9	Y	44	50 1		94	
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	202 1	2455 2	1 4	42 9	Y	38	50 1		82	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
-----														
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	241	1	1375	2	Y	136	135	0	6 7 10
						150	9							
10	2108 X	2096	-0-	-12	-0-	252	1	1654	2	Y	173	168	0	15
						190	9							
11	2040 X	1784	-0-	-256	-0-	129	1	1496	2	Y	144	146	0	13
						1	4	158	9					
12	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	260	1	2098	2	Y	249	246	0	16
						274	9							
01	2604 X	2459	-0-	-145	-0-	273	1	1946	2	Y	218	216	0	18
						240	9							
02	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	266	1	1882	2	Y	203	204	0	17
						12	4	223	9					
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710														
09	7650 X	4602	-0-	-3048	-0-	260	1	3818	2	Y	476	472	0	12 7 34
						524	9							
10	6231 X	4737	-0-	-1494	-0-	272	1	3903	2	Y	511	501	0	44
						562	9							
11	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	175	1	4881	2	Y	582	574	0	52
						5	4	640	9					
12	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	271	1	4293	2	Y	626	638	0	40
						1	4	689	9					
01	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	290	1	4242	2	Y	597	587	0	50
						657	9							
02	5510 X	4926	-0-	-584	-0-	271	1	4024	2	Y	551	554	0	47
						25	4	606	9					
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846														
09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	217	1	3141	2	Y	394	400	0	5 7 28
						433	9							
10	3844 X	3676	-0-	-168	-0-	228	1	3002	2	Y	405	398	0	35
						446	9							
11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	162	1	3263	2	Y	400	399	0	36
						3	4	440	9					
12	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	216	1	3175	2	Y	465	471	0	30
						1	4	512	9					
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	249	1	3645	2	Y	524	510	0	44
						576	9							
02	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	238	1	3513	2	Y	505	506	0	43
						22	4	556	9					
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661														
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	215	1	1007	2	Y	192	205	0	229 7 7
						211	9							
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	217	1	1034	2	Y	189	189	0	7
						208	9							
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	209	1	950	2	Y	148	146	0	9
						163	9							
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	218	1	948	2	Y	146	150	0	5
						6	4	161	9					
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	136	1	805	2	Y	152	151	0	6
						4	4	167	9					
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	182	1	947	2	Y	196	189	0	13
						5	4	216	9					

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
WORTHY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341																
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		
09		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-		2 1	6553	2	Y	248	247	1	3 7	29
								1 4	273	9						
10		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-		1 1	6672	2	Y	253	257	1		25
								2 4	278	9						
11		6926 X	6926	-0-	-0-	-0-		1 1	6634	2	Y	264	272	1		17
								1 4	290	9						
12		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-		1 1	6668	2	Y	307	282	1		42
								1 4	338	9						
01		7068 X	6852	-0-	-216	-0-		2 1	6523	2	Y	292	302	1		32
								6 4	321	9						
02		6612 X	5678	-0-	-934	-0-		45 1	5352	2	Y	253	258	1		27
								3 4	278	9						
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909																
09		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-		199 1	3099	2	Y	238	252	0	594 7	9
								2 4	262	9						
10		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-		195 1	3458	2	Y	243	243	0		9
								2 4	267	9						
11		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-		182 1	3278	2	Y	207	203	0		13
								228 9								
12		3689 X	3627	-0-	-62	-0-		188 1	3219	2	Y	181	188	0		6
								21 4	199	9						
01		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-		139 1	3069	2	Y	153	153	0		6
								17 4	168	9						
02		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-		171 1	3342	2	Y	167	162	0		11
								19 4	184	9						
-----																
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374																
09		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		217 1	1315	2	Y	207	217	0	239 7	8
								1 4	228	9						
10		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		218 1	1240	2	Y	168	170	0		6
								1 4	185	9						
11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-		210 1	1018	2	Y	108	107	0		7
								119 9								
12		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		216 1	970	2	Y	102	106	0		3
								6 4	112	9						
01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		150 1	892	2	Y	97	96	0		4
								5 4	107	9						
02		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		135 1	847	2	Y	94	92	0		6
								5 4	103	9						
-----																
STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112																
09		2760 X	2162	-0-	-598	-0-		363 1	1492	2	Y	267	267	0	13 7	22
								13 4	294	9						
10		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-		352 1	2419	2	Y	294	296	0		20
								1 4	323	9						
11		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-		363 1	2625	2	Y	289	290	0		19
								318 9								
12		3032 N	3032	-0-	-0-	-0-		340 1	2388	2	Y	276	279	0		16
								304 9								
01		3100 N	3043	-0-	-57	-0-		298 1	2438	2	Y	279	261	0		34
								307 9								
02		2900 X	2862	-0-	-38	-0-		206 1	2440	2	Y	195	210	0		19
								1 4	215	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384													
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		
09	1530	N	1046	-0-	-484	-0-	471 1	449 2	Y	114	117 0	4 7	2
							1 4	125 9					
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	480 1	1352 2	Y	341	315 0	20 1	8
							2 4	375 9					
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	472 1	1505 2	Y	297	300 0		5
							327 9						
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	480 1	1212 2	Y	295	292 0		8
							325 9						
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	482 1	1209 2	Y	291	293 0		6
							3 4	320 9					
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	438 1	904 2	Y	228	227 0		7
							4 4	251 9					
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519													
09	3000	N	3400	-0-	400	400	347 1	2756 2	Y	262	259 0		4
							9 4	288 9					
10	1240	N	811	-0-	-429	-0-	371 1	348 2	Y	83	80 0	5 1	2
							1 4	91 9					
11	3000	N	3278	-0-	278	278	373 1	2356 2	Y	498	491 0		9
							1 4	548 9					
12	3569	X	3291	-0-	-278	-0-	392 1	2462 2	Y	396	394 0		11
							1 4	436 9					
01	1798	X	1022	-0-	-776	-0-	312 1	585 2	Y	113	122 0		2
							1 4	124 9					
02	1682	X	921	-0-	-761	-0-	345 1	465 2	Y	99	98 0		3
							2 4	109 9					
-----													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574													
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	472 1	1970 2	Y	426	427 0	3 7	7
							6 4	469 9					
10	2294	X	2257	-0-	-37	-0-	509 1	1168 2	Y	525	488 0	32 1	12
							2 4	578 9					
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	624 1	1695 2	Y	543	545 0		10
							597 9						
12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	596 1	1422 2	Y	324	325 0		9
							356 9						
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	507 1	2410 2	Y	595	592 0		12
							6 4	655 9					
02	2755	X	2276	-0-	-479	-0-	370 1	1463 2	Y	397	396 0		13
							6 4	437 9					
-----													
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113													
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	362 1	146 2	Y	14	15 0	14 7	3
							15 9						
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	204 1	70 2	Y	6	8 0		1
							7 9						
11	360	N	113	-0-	-247	-0-	110 1	3 2	Y	-0-	1 0		-0-
							188 1	1 2	Y	-0-			-0-
12	527	N	189	-0-	-338	-0-	188 1	1 2	Y	-0-			-0-
							153 1	2 2	Y	-0-			-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	153 1	2 2	Y	-0-			-0-
							84 1		Y	-0-			-0-
02	116	N	84	-0-	-32	-0-	84 1		Y	-0-			-0-

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3000 X	443	-0-	-2557	-0-	253 1	180 2	Y	9	7 0	1 7	2	
10	1519 X	185	-0-	-1334	-0-	10 9	40 2	Y	-0-	2 0		-0-	
11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	145 1	39 2	Y	6	5 0		1	
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	44 1							
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	7 9			Y	1	2 0	-0-	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661													
09	3630 X	3182	-0-	-448	-0-	12 1	2964 2	Y	171	172 0		9	
10	3751 X	3280	-0-	-471	-0-	18 4	188 9	Y	192	188 0		13	
11	3540 X	2674	-0-	-866	-0-	12 1	3053 2	Y	168	172 0		9	
12	3658 X	3050	-0-	-608	-0-	4 4	211 9						
01	3348 X	3345	-0-	-3	-0-	10 1	2474 2	Y	181	177 0		13	
02	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	5 4	185 9						
						14 1	2789 2	Y	171	174 0		10	
						48 4	199 9						
						14 1	3105 2	Y	149	147 0		12	
						38 4	188 9						
						13 1	2885 2	Y					
						81 4	164 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395													
09	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	242 1	2384 2	Y	1344	1327 0	3 7	26	
10	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	1 4	1478 9						
11	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	246 1	2350 2	Y	1659	1647 0		38	
12	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3 4	1825 9						
01	2635 X	2554	-0-	-81	-0-	243 1	1969 2	Y	562	589 0		11	
02	2465 X	2407	-0-	-58	-0-	618 9							
						246 1	2252 2	Y	481	484 0		8	
						529 9							
						161 1	1990 2	Y	361	363 0		6	
						6 4	397 9						
						176 1	1855 2	Y	324	322 0		8	
						20 4	356 9						
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416													
09	8460 X	7505	-0-	-955	-0-	8 1	7320 2	Y	158	170 1	127 7	8	
10	8742 X	5823	-0-	-2919	-0-	3 4	174 9						
11	8250 X	5546	-0-	-2704	-0-	10 1	5688 2	Y	113	119 1		2	
12	8525 X	6572	-0-	-1953	-0-	1 4	124 9						
01	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	9 1	5407 2	Y	118	113 1		7	
02	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	130 9							
						9 1	6386 2	Y	161	164 1		4	
						177 9							
						12 1	8229 2	Y	231	222 1		13	
						254 9							
						10 1	7289 2	Y	197	199 1		11	
						196 4	217 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	11 1	9260 2	242 9	Y	129	136 1	195 7	6	
							4 4	142 9							
10		9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	16 1	9442 2	153 9	Y	139	142 1		3	
							1 4	153 9							
11		7320 X	5849	-0-	-1471	-0-	10 1	5730 2		Y	99	96 1		6	
							109 9								
12		7564 X	5728	-0-	-1836	-0-	7 1	5574 2		Y	134	137 1		3	
							147 9								
01		9734 X	5150	-0-	-4584	-0-	7 1	4992 2		Y	137	133 1		7	
							151 9								
02		9106 X	7544	-0-	-1562	-0-	10 1	7133 2	209 9	Y	190	187 1		10	
							192 4								
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901															
09		7800 X	6990	-0-	-810	-0-	8 1	6848 2	131 9	Y	119	126 1	105 7	6	
							3 4	131 9							
10		7533 X	7209	-0-	-324	-0-	12 1	7055 2		Y	128	131 1		3	
							1 4	141 9							
11		7800 X	7131	-0-	-669	-0-	12 1	6964 2		Y	141	136 1		8	
							155 9								
12		8060 X	7146	-0-	-914	-0-	9 1	6941 2		Y	178	182 1		4	
							196 9								
01		7161 X	6298	-0-	-863	-0-	9 1	6095 2		Y	176	170 1		10	
							194 9								
02		6699 X	5910	-0-	-789	-0-	8 1	5581 2	171 9	Y	155	156 1		9	
							150 4								
-----															
STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967															
09		13410 X	12760	-0-	-650	-0-	14 1	12607 2	133 9	Y	121	125 1	180 7	6	
							6 4	133 9							
10		12741 X	12227	-0-	-514	-0-	21 1	12136 2		Y	62	67 1		1	
							2 4	68 9							
11		12120 X	11880	-0-	-240	-0-	20 1	11721 2		Y	125	119 1		7	
							1 4	138 9							
12		13175 X	10706	-0-	-2469	-0-	14 1	10514 2		Y	162	165 1		4	
							178 9								
01		11563 X	10236	-0-	-1327	-0-	15 1	10034 2		Y	170	165 1		9	
							187 9								
02		10817 X	8297	-0-	-2520	-0-	11 1	7928 2	144 9	Y	131	133 1		7	
							214 4								
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651															
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	234 1	431 2		Y	86	85 0		2	
							95 9								
10		620 N	483	-0-	-137	-0-	274 1	169 2		Y	36	37 0		1	
							40 9								
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	264 1	194 2		Y	84	83 0		2	
							92 9								
12		775 N	540	-0-	-235	-0-	254 1	216 2		Y	64	65 0		1	
							70 9								
01		496 N	451	-0-	-45	-0-	154 1	233 2		Y	57	57 0		1	
							1 4	63 9							
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	194 1	371 2		Y	91	90 0		2	
							4 4	100 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	626 1	607 2	Y	344	344 0	3 7	6			
						2 4	378 9								
10	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	631 1	798 2	Y	285	267 0	17 1	7			
						1 4	314 9								
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	583 1	1037 2	Y	342	343 0		6			
						376 9									
12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	594 1	1062 2	Y	381	377 0		10			
						419 9									
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	562 1	1081 2	Y	333	336 0		7			
						3 4	366 9								
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	544 1	834 2	Y	315	312 0		10			
						3 4	347 9								
-----															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303															
09	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	434 1	847 2	Y	1052	1040 0		18			
						3 4	1157 9								
10	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	343 1	1502 2	Y	494	471 0	30 1	11			
						2 4	543 9								
11	3000 N	3834	-0-	834	834	393 1	2798 2	Y	584	584 0		11			
						1 4	642 9								
12	3100 N	3530	-0-	430	1264	462 1	2728 2	Y	308	311 0		8			
						1 4	339 9								
01	3100 N	3988	-0-	888	2152	416 1	3118 2	Y	405	405 0		8			
						8 4	446 9								
02	6074 X	3922	-0-	-2152	-0-	433 1	3007 2	Y	427	421 0		14			
						12 4	470 9								
-----															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368															
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	508 1	1050 2	Y	420	419 0		7			
						3 4	462 9								
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	493 1	1157 2	Y	518	482 0	31 1	12			
						2 4	570 9								
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	475 1	977 2	Y	281	288 0		5			
						309 9									
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	502 1	882 2	Y	329	325 0		9			
						362 9									
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	505 1	1384 2	Y	430	430 0		9			
						3 4	473 9								
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	472 1	1377 2	Y	469	463 0		15			
						5 4	516 9								
-----															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398															
09	3000 N	2605	-0-	-395	17	596 1	1573 2	Y	392	394 0	6 7	7			
						5 4	431 9								
10	3100 N	3578	-0-	478	495	603 1	2465 2	Y	460	428 0	28 1	11			
						4 4	506 9								
11	2304 X	1809	-0-	-495	-0-	552 1	912 2	Y	314	319 0		6			
						345 9									
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	562 1	1399 2	Y	938	919 0		25			
						1032 9									
01	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	579 1	1018 2	Y	911	918 0		18			
						3 4	1002 9								
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	518 1	1079 2	Y	1059	1043 0		34			
						4 4	1165 9								



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		6870 X	6511	-0-	-359	-0-	7 1	6369 2	Y	120	132 1	179 7		6
							3 4	132 9						
10		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	13 1	7302 2	Y	154	157 1			3
							1 4	169 9						
11		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	12 1	6812 2	Y	176	169 1			10
							194 9							
12		7099 X	6390	-0-	-709	-0-	8 1	6188 2	Y	176	182 1			4
							194 9							
01		7905 X	5211	-0-	-2694	-0-	7 1	5029 2	Y	159	154 1			9
							175 9							
02		6989 X	4159	-0-	-2830	-0-	5 1	3917 2	Y	119	121 1			7
							106 4	131 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908														
09		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	23 1	5644 2	Y	976	969 0	34 7		52
							34 4	1074 9						
10		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	24 1	6009 2	Y	1022	1005 0			69
							8 4	1124 9						
11		6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	22 1	5726 2	Y	958	973 0			54
							11 4	1054 9						
12		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	28 1	5672 2	Y	905	895 0			64
							98 4	996 9						
01		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	26 1	5637 2	Y	926	938 0			52
							69 4	1019 9						
02		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	23 1	4936 2	Y	804	791 0			65
							139 4	884 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932														
09		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	19 1	4582 2	Y	586	570 0	12 7		31
							28 4	645 9						
10		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	19 1	4686 2	Y	560	553 0			38
							6 4	616 9						
11		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	18 1	4510 2	Y	523	532 0			29
							9 4	575 9						
12		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	22 1	4531 2	Y	512	505 0			36
							78 4	563 9						
01		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	22 1	4698 2	Y	566	570 0			32
							58 4	623 9						
02		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	20 1	4344 2	Y	522	512 0			42
							122 4	574 9						
-----														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417														
09		2250 X	2024	-0-	-226	-0-	466 1	1218 2	Y	305	308 0	1 7		5
							4 4	336 9						
10		2108 X	1781	-0-	-327	-0-	475 1	886 2	Y	381	354 0	23 1		9
							1 4	419 9						
11		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	463 1	1774 2	Y	818	812 0			15
							900 9							
12		3038 X	2811	-0-	-227	-0-	467 1	1763 2	Y	527	528 0			14
							1 4	580 9						
01		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	483 1	1771 2	Y	503	507 0			10
							4 4	553 9						
02		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	441 1	1428 2	Y	445	441 0			14
							6 4	490 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	303 1	3713 2	419 9	Y	372	374 0	6 7	7
							1 4	409 9						
10		4464 X	3735	-0-	-729	-0-	325 1	3118 2	419 9	Y	262	263 0		6
							4 4	288 9						
11		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	358 1	3620 2	419 9	Y	313	313 0		6
							344 9							
12		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	364 1	3791 2	419 9	Y	319	320 0		5
							351 9							
01		4588 X	4448	-0-	-140	-0-	248 1	3698 2	419 9	Y	446	444 0		7
							11 4	491 9						
02		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	252 1	3944 2	419 9	Y	568	562 0		13
							43 4	625 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608														
09		4290 X	3820	-0-	-470	-0-	256 1	3271 2	419 9	Y	265	268 0	2 7	5
							1 4	292 9						
10		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	276 1	4057 2	419 9	Y	341	338 0		8
							5 4	375 9						
11		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	281 1	4127 2	419 9	Y	389	390 0		7
							428 9							
12		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	281 1	4187 2	419 9	Y	415	415 0		7
							457 9							
01		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	210 1	4338 2	419 9	Y	461	460 0		8
							13 4	507 9						
02		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	204 1	3490 2	419 9	Y	392	391 0		9
							38 4	431 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055														
09		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	339 1	4753 2	419 9	Y	420	421 0		8
							1 4	462 9						
10		6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	360 1	5491 2	419 9	Y	419	417 0		10
							7 4	461 9						
11		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	374 1	5961 2	419 9	Y	513	513 0		10
							564 9							
12		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	373 1	6011 2	419 9	Y	669	668 0		11
							736 9							
01		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	267 1	5336 2	419 9	Y	513	516 0		8
							16 4	564 9						
02		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	285 1	5460 2	419 9	Y	502	498 0		12
							59 4	552 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751														
09		9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	328 1	8275 2	419 9	Y	534	535 0	4 7	10
							3 4	587 9						
10		10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	359 1	9519 2	419 9	Y	470	469 0		11
							12 4	517 9						
11		9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	351 1	8724 2	419 9	Y	468	470 0		9
							515 9							
12		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	364 1	9557 2	419 9	Y	559	559 0		9
							615 9							
01		7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	260 1	6890 2	419 9	Y	354	357 0		6
							20 4	389 9						
02		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	235 1	7296 2	419 9	Y	378	375 0		9
							79 4	416 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----													
09		4803 X	3661	-0-	-1142	-0-	374	1	Y	897	899	0	15
							7	4		987	9		
10		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	382	1	Y	911	850	0	21
							3	4		1002	9	55 1	
11		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	375	1	Y	603	613	0	11
							663	9					
12		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	383	1	Y	701	693	0	19
							771	9					
01		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	349	1	Y	904	905	0	18
							7	4		994	9		
02		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	357	1	Y	900	889	0	29
							9	4		990	9		
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532													
09		9690 X	8230	-0-	-1460	-0-	31	1	Y	158	148	1	34
							174	9				50 7	
10		13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	287	276	1	45
							316	9					
11		11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	325	316	1	54
							358	9					
12		11532 X	11359	-0-	-173	-0-	24	1	Y	327	321	1	60
							360	9					
01		10540 X	9903	-0-	-637	-0-	13	1	Y	272	255	1	77
							299	9					
02		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	304	300	1	81
							1	4		334	9		
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839													
09		8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	231	218	1	49
							254	9				17 7	
10		8928 X	982	-0-	-7946	-0-	3	1	Y	24	69	1	4
							26	9					
11		8640 X	360	-0-	-8280	-0-	1	1	Y	10	12	1	2
							11	9					
12		8928 X	1346	-0-	-7582	-0-	3	1	Y	33	29	1	6
							36	9					
01		7285 X	3103	-0-	-4182	-0-	4	1	Y	75	60	1	21
							83	9					
02		6815 X	1891	-0-	-4924	-0-	4	1	Y	50	58	1	13
							55	9					
-----													
STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381													
09		12330 X	2875	-0-	-9455	-0-	10	1	Y	149	137	1	32
							164	9				25 7	
10		15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	230	226	1	36
							253	9					
11		11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	158	168	1	26
							174	9					
12		15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	323	290	1	59
							355	9					
01		11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	255	242	1	72
							281	9					
02		10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	242	249	1	65
							1	4		266	9		

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		16360 X	16360	-0-	-0-	-0-	61 1	15933 2	Y	333	291 1	53 7	71
							366 9						
10		14415 X	13806	-0-	-609	-0-	41 1	13436 2	Y	299	323 1		47
							329 9						
11		15120 X	13206	-0-	-1914	-0-	34 1	12876 2	Y	269	271 1		45
							296 9						
12		15624 X	13473	-0-	-2151	-0-	29 1	13166 2	Y	253	251 1		47
							278 9						
01		14415 X	10913	-0-	-3502	-0-	15 1	10649 2	Y	226	209 1		64
							249 9						
02		13485 X	12466	-0-	-1019	-0-	27 1	12116 2	Y	293	279 1		78
							1 4	322 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083													
09		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	16 1	3859 2	Y	321	317 0	12 7	17
							23 4	353 9					
10		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	15 1	3836 2	Y	324	319 0		22
							5 4	356 9					
11		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	14 1	3611 2	Y	300	305 0		17
							7 4	330 9					
12		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	18 1	3763 2	Y	319	313 0		23
							65 4	351 9					
01		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	16 1	3474 2	Y	299	305 0		17
							43 4	329 9					
02		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	16 1	3466 2	Y	297	290 0		24
							97 4	327 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177													
09		6810 X	5628	-0-	-1182	-0-	21 1	5221 2	Y	322	320 0	9 7	17
							32 4	354 9					
10		7037 X	6328	-0-	-709	-0-	24 1	5867 2	Y	390	381 0		26
							8 4	429 9					
11		6750 X	6138	-0-	-612	-0-	22 1	5699 2	Y	369	374 0		21
							11 4	406 9					
12		6820 X	6046	-0-	-774	-0-	27 1	5549 2	Y	340	337 0		24
							96 4	374 9					
01		6324 X	5836	-0-	-488	-0-	25 1	5373 2	Y	338	343 0		19
							66 4	372 9					
02		5945 X	4767	-0-	-1178	-0-	20 1	4328 2	Y	270	267 0		22
							122 4	297 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322													
09		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	14 1	3451 2	Y	270	264 0		14
							21 4	297 9					
10		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	13 1	3227 2	Y	239	237 0		16
							4 4	263 9					
11		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	12 1	3158 2	Y	240	243 0		13
							6 4	264 9					
12		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	13 1	2768 2	Y	220	217 0		16
							48 4	242 9					
01		4061 X	3274	-0-	-787	-0-	14 1	2963 2	Y	237	240 0		13
							36 4	261 9					
02		3654 X	3366	-0-	-288	-0-	14 1	3004 2	Y	240	234 0		19
							84 4	264 9					

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601																
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		
09		3060 X	2764	-0-	-296	-0-	247	1	2252	2	Y	240	241	0	5 7	5
							1	4	264	9						
10		3162 X	2661	-0-	-501	-0-	256	1	2130	2	Y	247	246	0		6
							3	4	272	9						
11		2910 X	2562	-0-	-348	-0-	261	1	1976	2	Y	295	295	0		6
							325	9								
12		2852 X	2680	-0-	-172	-0-	267	1	2046	2	Y	334	334	0		6
							367	9								
01		2852 X	2382	-0-	-470	-0-	180	1	1869	2	Y	298	299	0		5
							5	4	328	9						
02		2465 N	2361	-0-	-104	-0-	203	1	1816	2	Y	293	291	0		7
							20	4	322	9						
-----																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674																
09		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	255	1	4825	2	Y	424	425	0	14 7	8
							1	4	466	9						
10		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	279	1	4666	2	Y	433	431	0		10
							6	4	476	9						
11		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	279	1	4461	2	Y	530	530	0		10
							583	9								
12		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	286	1	4651	2	Y	647	646	0		11
							712	9								
01		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	243	1	5370	2	Y	677	677	0		11
							16	4	745	9						
02		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	258	1	5477	2	Y	684	679	0		16
							59	4	752	9						
-----																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820																
09		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	323	1	5020	2	Y	351	353	0	4 7	7
							2	4	386	9						
10		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	320	1	4484	2	Y	361	360	0		8
							6	4	397	9						
11		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	313	1	4032	2	Y	339	341	0		6
							373	9								
12		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	329	1	4652	2	Y	384	384	0		6
							422	9								
01		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	249	1	5238	2	Y	393	393	0		6
							15	4	432	9						
02		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	234	1	3486	2	Y	258	258	0		6
							38	4	284	9						
-----																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767																
09		3480 X	2438	-0-	-1042	-0-	252	1	1890	2	Y	268	269	0	3 7	5
							1	4	295	9						
10		3596 X	2419	-0-	-1177	-0-	297	1	1812	2	Y	280	279	0		6
							2	4	308	9						
11		3480 X	329	-0-	-3151	-0-	266	1	53	2	Y	9	15	0		-0-
							10	9								
12		3596 X	1645	-0-	-1951	-0-	294	1	1147	2	Y	185	182	0		3
							204	9								
01		2511 X	2493	-0-	-18	-0-	198	1	1953	2	Y	305	303	0		5
							6	4	336	9						
02		2349 X	2063	-0-	-286	-0-	206	1	1568	2	Y	247	246	0		6
							17	4	272	9						

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
09	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	13	1	3065	2	Y	158	159	0	7	7	8
						19	4	174	9							
10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	13	1	3189	2	Y	271	261	0			18
						4	4	298	9							
11	2640 X	2542	-0-	-98	-0-	9	1	2261	2	Y	244	248	0			14
						4	4	268	9							
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	13	1	2639	2	Y	278	272	0			20
						46	4	306	9							
01	2976 X	2873	-0-	-103	-0-	12	1	2530	2	Y	273	278	0			15
						31	4	300	9							
02	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	12	1	2471	2	Y	265	259	0			21
						69	4	292	9							
-----																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509																
09	3390 X	3245	-0-	-145	-0-	12	1	2984	2	Y	210	209	0	9	7	11
						18	4	231	9							
10	3503 X	3247	-0-	-256	-0-	12	1	3007	2	Y	204	201	0			14
						4	4	224	9							
11	3390 X	3350	-0-	-40	-0-	12	1	3108	2	Y	204	207	0			11
						6	4	224	9							
12	3503 X	3295	-0-	-208	-0-	15	1	2989	2	Y	217	213	0			15
						52	4	239	9							
01	3503 X	3394	-0-	-109	-0-	14	1	3069	2	Y	248	249	0			14
						38	4	273	9							
02	3248 X	3033	-0-	-215	-0-	13	1	2707	2	Y	215	212	0			17
						76	4	237	9							
-----																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523																
09	3000 N	3709	-0-	709	2342	14	1	3335	2	Y	309	304	0	1	7	16
						20	4	340	9							
10	3100 N	2830	-0-	-270	2072	10	1	2584	2	Y	211	213	0			14
						4	4	232	9							
11	4826 X	2754	-0-	-2072	-0-	10	1	2485	2	Y	231	232	0			13
						5	4	254	9							
12	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	10	1	2125	2	Y	218	216	0			15
						37	4	240	9							
01	2914 X	2705	-0-	-209	-0-	11	1	2392	2	Y	248	249	0			14
						29	4	273	9							
02	2726 X	2508	-0-	-218	-0-	10	1	2191	2	Y	223	219	0			18
						62	4	245	9							
-----																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735																
09	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	16	1	3936	2	Y	304	301	0	1	7	16
						24	4	334	9							
10	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	17	1	4204	2	Y	334	327	0			23
						6	4	367	9							
11	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	16	1	4022	2	Y	315	320	0			18
						8	4	347	9							
12	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	18	1	3648	2	Y	272	271	0			19
						63	4	299	9							
01	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	20	1	4367	2	Y	352	351	0			20
						54	4	387	9							
02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	20	1	4196	2	Y	343	335	0			28
						118	4	377	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351													
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		79H	RRCID ->	273917	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7858 -	14641		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	19 1	4735 2	29 4	384 9	Y	349	343 0	7 7	19	
10	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	20 1	4916 2	7 4	362 9	Y	329	326 0		22	
11	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	19 1	4808 2	9 4	373 9	Y	339	342 0		19	
12	5270 X	5117	-0-	-153	-0-	23 1	4672 2	81 4	341 9	Y	310	307 0		22	
01	5022 X	4165	-0-	-857	-0-	18 1	3807 2	47 4	293 9	Y	266	273 0		15	
02	4698 X	4593	-0-	-105	-0-	19 1	4142 2	116 4	316 9	Y	287	279 0		23	
-----															
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		81H	RRCID ->	273918	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7871 -	15190		
09	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	24 1	5856 2	36 4	537 9	Y	488	478 0	17 7	26	
10	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	25 1	6254 2	8 4	545 9	Y	495	488 0		33	
11	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	23 1	6033 2	12 4	542 9	Y	493	498 0		28	
12	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	29 1	6033 2	105 4	538 9	Y	489	482 0		35	
01	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	29 1	6258 2	77 4	591 9	Y	537	542 0		30	
02	6380 X	6350	-0-	-30	-0-	26 1	5632 2	158 4	534 9	Y	485	476 0		39	
-----															
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		82H	RRCID ->	273929	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	8066 -	12825		
09	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	19 1	4514 2	27 4	370 9	Y	336	332 0	10 7	18	
10	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	19 1	4741 2	6 4	372 9	Y	338	333 0		23	
11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	18 1	4511 2	9 4	370 9	Y	336	340 0		19	
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	21 1	4398 2	76 4	349 9	Y	317	314 0		22	
01	5084 X	4827	-0-	-257	-0-	20 1	4417 2	54 4	336 9	Y	305	310 0		17	
02	4756 X	4626	-0-	-130	-0-	20 1	4183 2	118 4	305 9	Y	277	272 0		22	
-----															
WORTHY RANCH		WELL #:		46H	RRCID ->	273963	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	9199 -	14458		
09	21540 X	19553	-0-	-1987	-0-	19 1	19264 2	270 9		Y	245	253 1	4 7	12	
10	22258 X	20668	-0-	-1590	-0-	23 1	20371 2	274 9		Y	249	255 1		6	
11	22817 X	22817	-0-	-0-	-0-	31 1	22423 2	363 9		Y	330	320 1		16	
12	21779 X	21779	-0-	-0-	-0-	19 1	21460 2	300 9		Y	273	278 1		11	
01	20008 X	20008	-0-	-0-	-0-	18 1	19612 2	1 4	377 9	Y	343	341 1		13	
02	17748 X	17671	-0-	-77	-0-	2 1	17284 2	1 4	384 9	Y	349	350 1		12	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	5700 X	2221	-0-	-3479	-0-	493	1	1570	2	Y	144	145	0	3 7 1
						158	9							
10	5611 X	1886	-0-	-3725	-0-	499	1	1181	2	Y	187	176	0	10 1 2
						206	9							
11	5520 X	1531	-0-	-3989	-0-	495	1	902	2	Y	122	123	0	1
						134	9							
12	5704 X	1814	-0-	-3890	-0-	397	1	1188	2	Y	208	205	0	4
						229	9							
01	2976 X	946	-0-	-2030	-0-	388	1	437	2	Y	110	112	0	2
						121	9							
02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	257	1	2431	2	Y	577	573	0	6
						635	9							
-----														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238														
09	DLQ G-10	775	-0-	775	1817	424	1	318	2	Y	30	30	0	1 7 -0-
						33	9							
10	DLQ G-10	450	-0-	450	2267	390	1	49	2	Y	10	9	0	1 1 -0-
						11	9							
11	2955 N	688	-0-	-2267	-0-	351	1	300	2	Y	34	34	0	-0-
						37	9							
12	1395 N	427	-0-	-968	-0-	257	1	146	2	Y	22	22	0	-0-
						24	9							
01	961 N	265	-0-	-696	-0-	185	1	65	2	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
02	1102 N	341	-0-	-761	-0-	217	1	102	2	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
-----														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485														
09	DLQ G-10	1871	-0-	1871	4395	371	1	1353	2	Y	134	133	0	1 7 1
						147	9							
10	DLQ G-10	1248	-0-	1248	5643	345	1	658	2	Y	223	209	0	12 1 3
						245	9							
11	3000 N	2217	-0-	-783	4860	356	1	1406	2	Y	414	412	0	5
						455	9							
12	3100 N	1091	-0-	-2009	2851	265	1	658	2	Y	153	155	0	3
						168	9							
01	3100 N	741	-0-	-2359	492	178	1	417	2	Y	133	133	0	3
						146	9							
02	1611 N	1119	-0-	-492	-0-	175	1	711	2	Y	212	213	0	2
						233	9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290															
M	O	ALLOW 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		3090 X	2982	-0-	-108	-0-	12 1	2809 2	17 4	144 9	Y	131	132 0	6 7	7
10		3193 X	2806	-0-	-387	-0-	11 1	2615 2	4 4	176 9	Y	160	156 0		11
11		3090 X	2809	-0-	-281	-0-	10 1	2576 2	5 4	218 9	Y	198	198 0		11
12		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	16 1	3320 2	58 4	275 9	Y	250	243 0		18
01		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	17 1	3595 2	44 4	308 9	Y	280	282 0		16
02		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	15 1	3193 2	90 4	272 9	Y	247	243 0		20
-----															
FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458															
09		10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	452 1	9181 2	524 9		Y	476	427 0	6 7	100
10		8804 X	8572	-0-	-232	-0-	290 1	7786 2	496 9		Y	451	496 0		55
11		8520 X	8431	-0-	-89	-0-	192 1	7734 2	505 9		Y	459	430 0		84
12		8804 X	8649	-0-	-155	-0-	285 1	7789 2	575 9		Y	523	555 0		52
01		10509 X	8916	-0-	-1593	-0-	250 1	8126 2	540 9		Y	491	462 0		81
02		9831 X	8041	-0-	-1790	-0-	132 1	7421 2	488 9		Y	444	433 0		92
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297															
09		3000 N	3580	-0-	580	601	14 1	3318 2	20 4	228 9	Y	207	201 0	8 7	11
10		3100 N	2959	-0-	-141	460	11 1	2677 2	4 4	267 9	Y	243	238 0		16
11		3249 X	2789	-0-	-460	-0-	10 1	2526 2	5 4	248 9	Y	225	228 0		13
12		2945 X	754	-0-	-2191	-0-	3 1	675 2	12 4	64 9	Y	58	67 0		4
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	4 0		-0-
02		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094															
09		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	87 1	7786 2	442 4	559 9	Y	508	501 0	30 7	77
10		9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	72 1	8602 2	156 4	608 9	Y	553	535 0		95
11		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	49 1	7915 2	80 4	594 9	Y	540	559 0		76
12		8866 X	8136	-0-	-730	-0-	57 1	6758 2	734 4	587 9	Y	534	525 0		85
01		8835 X	7256	-0-	-1579	-0-	58 1	6645 2	46 4	507 9	Y	461	449 0		97
02		8265 X	6909	-0-	-1356	-0-	56 1	6090 2	258 4	505 9	Y	459	453 0		103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	273996	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7289	PERF.	8969 -	13926
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	286				Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		77H	RRCID ->	274023	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7792 -	13432
09	4710 X	3994	-0-	-716	-0-	15 1	3711 2	Y	223	221 0	8 7	12	
						23 4	245 9						
10	4867 X	4359	-0-	-508	-0-	16 1	4041 2	Y	270	264 0		18	
						5 4	297 9						
11	4590 X	4170	-0-	-420	-0-	15 1	3887 2	Y	236	241 0		13	
						8 4	260 9						
12	4743 X	4614	-0-	-129	-0-	20 1	4218 2	Y	275	269 0		19	
						73 4	303 9						
01	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	22 1	4788 2	Y	325	326 0		18	
						59 4	358 9						
02	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	20 1	4333 2	Y	293	287 0		24	
						122 4	322 9						

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	274024	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	7115 -	11776
09	1320 N	1200	-0-	-120	-0-	118 1	896 2	Y	132	138 0	4 7	11	
						41 4	145 9						
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	172 1	1236 2	Y	265	259 0		17	
						108 4	292 9						
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	99 1	805 2	Y	153	150 0		20	
						5 4	168 9						
12	1240 N	1031	-0-	-209	-0-	82 1	690 2	Y	189	187 0		22	
						51 4	208 9						
01	1798 N	1025	-0-	-773	-0-	33 1	710 2	Y	187	182 0		27	
						76 4	206 9						
02	1044 N	501	-0-	-543	-0-	221 1	228 2	Y	47	67 0		7	
						52 9							

WORTHY RANCH		WELL #:		50H	RRCID ->	274025	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9544 -	15458
09	20010 X	16	-0-	-19994	-0-	6 2	10 9	Y	9	30 1	2 7	-0-	
10	20677 X	-0-	-0-	-20677	-0-			Y	-0-			-0-	
11	20010 X	4	-0-	-20006	-0-	4 2		Y	-0-			-0-	
12	17019 X	-0-	-0-	-17019	-0-			Y	-0-			-0-	
01	15252 X	19	-0-	-15233	-0-	19 2		Y	-0-			-0-	
02	15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	1 1	15152 2	Y	323	312 1		11	
						1 4	355 9						

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	274028	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7772 -	11706
09	5640 X	5499	-0-	-141	-0-	54 1	4800 2	Y	338	343 0	25 7	51	
						273 4	372 9						
10	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	49 1	5833 2	Y	413	393 0		71	
						106 4	454 9						
11	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	41 1	6592 2	Y	439	448 0		62	
						67 4	483 9						
12	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	62 1	7434 2	Y	576	546 0		92	
						807 4	634 9						
01	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	75 1	8615 2	Y	593	560 0		125	
						59 4	652 9						
02	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	71 1	7703 2	Y	575	571 0		129	
						326 4	633 9						

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
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	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE			
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-	-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-	-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-	-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		8					Y	-0-	-0-			
-----																	
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948																	
09	6270	X	6113	-0-	-157	-0-	61	1	5433	2	Y	282	262	0	17	7	43
							309	4	310	9							
10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	45	1	5342	2	Y	266	263	0			46
							97	4	293	9							
11	5430	X	4983	-0-	-447	-0-	29	1	4595	2	Y	284	290	0			40
							47	4	312	9							
12	6324	X	5406	-0-	-918	-0-	38	1	4543	2	Y	302	294	0			48
							493	4	332	9							
01	5487	X	4507	-0-	-980	-0-	36	1	4181	2	Y	237	235	0			50
							29	4	261	9							
02	5133	X	4858	-0-	-275	-0-	40	1	4355	2	Y	254	247	0			57
							184	4	279	9							
-----																	
FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880																	
09	990	N	797	-0-	-193	-0-	379	1	356	2	Y	56	59	0	1	7	12
							62	9									
10	1023	N	870	-0-	-153	-0-	219	1	587	2	Y	58	63	0			7
							64	9									
11	930	N	909	-0-	-21	-0-	121	1	666	2	Y	111	98	0			20
							122	9									
12	837	N	668	-0-	-169	-0-	207	1	369	2	Y	84	96	0			8
							92	9									
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	179	1	1882	2	Y	368	315	0			61
							405	9									
02	2900	N	2998	-0-	98	98	110	1	2383	2	Y	459	425	0			95
							505	9									
-----																	
FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208																	
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	408	1	1663	2	Y	161	163	0			34
							177	9									
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	239	1	1346	2	Y	133	151	0			16
							146	9									
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	136	1	1326	2	Y	175	159	0			32
							193	9									
12	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	213	1	791	2	Y	118	138	0			12
							130	9									
01	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	181	1	1139	2	Y	152	139	0			25
							167	9									
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	106	1	1775	2	Y	236	212	0			49
							260	9									
-----																	
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-			

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		5340 X	3736	-0-	-1604	-0-		272 1	3077 2	Y	326	328 0	15 7	6	
								28 4	359 9						
10		6664 X	6664	-0-	-0-	-0-		357 1	5628 2	Y	468	470 0		4	
								164 4	515 9						
11		5403 X	5403	-0-	-0-	-0-		271 1	4422 2	Y	572	564 0		12	
								81 4	629 9						
12		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-		427 1	6168 2	Y	846	850 0		8	
								247 4	931 9						
01		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-		442 1	6664 2	Y	830	781 0		57	
								201 4	913 9						
02		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-		353 1	6553 2	Y	902	933 0		26	
								227 4	992 9						
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724															
09		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-		8 1	2001 2	Y	151	149 0	8 7	8	
								12 4	166 9						
10		2387 N	2260	-0-	-127	-0-		8 1	2082 2	Y	152	150 0		10	
								3 4	167 9						
11		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		8 1	2025 2	Y	167	168 0		9	
								4 4	184 9						
12		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-		11 1	2186 2	Y	193	188 0		14	
								38 4	212 9						
01		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-		10 1	2261 2	Y	208	210 0		12	
								28 4	229 9						
02		2146 N	2067	-0-	-79	-0-		9 1	1824 2	Y	166	165 0		13	
								51 4	183 9						
-----															
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597															
09		9352 X	9352	-0-	-0-	-0-		338 1	8142 2	Y	773	775 0	4 7	146	
								22 4	850 9						
10		7367 X	7367	-0-	-0-	-0-		372 1	6283 2	Y	644	704 0		86	
								4 4	708 9						
11		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-		326 1	6179 2	Y	570	559 0		97	
								15 4	627 9						
12		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-		332 1	6472 2	Y	669	645 0		121	
								28 4	736 9						
01		8122 X	6464	-0-	-1658	-0-		364 1	5503 2	Y	521	516 0		126	
								24 4	573 9						
02		7598 X	6454	-0-	-1144	-0-		235 1	5731 2	Y	431	447 0		110	
								14 4	474 9						
-----															
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307															
09		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-		169 1	6443 2	Y	619	575 0	48 7	117	
								17 4	681 9						
10		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-		158 1	5501 2	Y	597	634 0		80	
								4 4	657 9						
11		6180 X	6031	-0-	-149	-0-		108 1	5190 2	Y	655	623 0		112	
								12 4	721 9						
12		6386 X	6002	-0-	-384	-0-		75 1	5260 2	Y	585	591 0		106	
								23 4	644 9						
01		7564 X	4467	-0-	-3097	-0-		130 1	3705 2	Y	560	531 0		135	
								16 4	616 9						
02		7076 X	4904	-0-	-2172	-0-		156 1	4177 2	Y	510	515 0		130	
								10 4	561 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	421 1	5117 2	Y	488	475 0	39 7	92
							14 4	537 9					
10		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	449 1	4868 2	Y	700	698 0		94
							3 4	770 9					
11		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	364 1	5008 2	Y	654	636 0		112
							12 4	719 9					
12		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	365 1	4824 2	Y	687	675 0		124
							21 4	756 9					
01		5828 X	3240	-0-	-2588	-0-	290 1	2557 2	Y	347	387 0		84
							11 4	382 9					
02		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	383 1	5581 2	Y	602	532 0		154
							14 4	662 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106													
-----													
09		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	120 1	4706 2	Y	429	439 0		78
							13 4	472 9					
10		5053 X	4331	-0-	-722	-0-	119 1	3697 2	Y	466	482 0		62
							2 4	513 9					
11		4890 X	4149	-0-	-741	-0-	93 1	3733 2	Y	285	298 0		49
							9 4	314 9					
12		5053 X	3709	-0-	-1344	-0-	83 1	3295 2	Y	288	285 0		52
							14 4	317 9					
01		5673 X	4496	-0-	-1177	-0-	144 1	3908 2	Y	388	346 0		94
							17 4	427 9					
02		5133 X	4622	-0-	-511	-0-	113 1	4139 2	Y	327	337 0		84
							10 4	360 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217													
-----													
09		4830 X	4599	-0-	-231	-0-	88 1	4203 2	Y	270	277 0	13 7	51
							11 4	297 9					
10		4991 X	4076	-0-	-915	-0-	85 1	3614 2	Y	341	346 0		46
							2 4	375 9					
11		5040 X	3929	-0-	-1111	-0-	56 1	3473 2	Y	356	341 0		61
							8 4	392 9					
12		5208 X	4735	-0-	-473	-0-	62 1	4299 2	Y	324	326 0		59
							18 4	356 9					
01		5425 X	4276	-0-	-1149	-0-	100 1	3778 2	Y	347	322 0		84
							16 4	382 9					
02		4437 X	3855	-0-	-582	-0-	79 1	3462 2	Y	277	290 0		71
							9 4	305 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540													
-----													
09		7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	113 1	6434 2	Y	701	708 0	11 7	133
							17 4	771 9					
10		6572 X	5950	-0-	-622	-0-	110 1	5099 2	Y	671	714 0		90
							3 4	738 9					
11		6360 X	5020	-0-	-1340	-0-	93 1	4172 2	Y	677	651 0		116
							10 4	745 9					
12		6572 X	5550	-0-	-1022	-0-	104 1	4524 2	Y	821	788 0		149
							19 4	903 9					
01		7626 X	4235	-0-	-3391	-0-	137 1	3492 2	Y	537	556 0		130
							15 4	591 9					
02		7105 X	6517	-0-	-588	-0-	110 1	5545 2	Y	771	704 0		197
							14 4	848 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	7200 X	7049	-0-	-151	-0-	46 1	6689 2	Y	285	293 0	10 7	20	
						314 9							
10	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	59 1	7232 2	Y	284	281 0		23	
						312 9							
11	7350 X	6798	-0-	-552	-0-	53 1	6490 2	Y	232	236 0		19	
						255 9							
12	7595 X	6408	-0-	-1187	-0-	53 1	6043 2	Y	283	277 0		25	
						1 4							
01	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	49 1	6670 2	Y	278	275 0		28	
						1 4							
02	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	54 1	6307 2	Y	301	303 0		26	
						331 9							
-----													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668													
09	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	59 1	7047 2	Y	556	533 0	41 7	98	
						2 4							
10	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	64 1	7293 2	Y	601	603 0		96	
						2 4							
11	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	76 1	6842 2	Y	594	597 0		93	
						3 4							
12	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	69 1	6270 2	Y	454	451 0		96	
						5 4							
01	7502 X	7480	-0-	-22	-0-	78 1	6884 2	Y	462	432 0		126	
						10 4							
02	7018 X	6738	-0-	-280	-0-	97 1	6106 2	Y	471	521 0		76	
						17 4							
-----													
WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240													
09	14640 X	14397	-0-	-243	-0-	14 1	14009 2	Y	340	348 1		16	
						374 9							
10	15128 X	9401	-0-	-5727	-0-	11 1	9180 2	Y	191	202 1		5	
						210 9							
11	14946 X	14946	-0-	-0-	-0-	20 1	14576 2	Y	318	308 1		15	
						350 9							
12	15128 X	14231	-0-	-897	-0-	12 1	13911 2	Y	280	284 1		11	
						308 9							
01	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	14 1	14514 2	Y	405	400 1		16	
						446 9							
02	13746 X	13032	-0-	-714	-0-	1 1	12561 2	Y	426	428 1		14	
						1 4							
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972													
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	326 1	2556 2	Y	618	608 0	6 7	19	
						680 9							
10	3317 X	2977	-0-	-340	-0-	264 1	2128 2	Y	530	533 0		16	
						2 4							
11	3480 X	2602	-0-	-878	-0-	166 1	1887 2	Y	497	497 0		16	
						2 4							
12	3596 X	2857	-0-	-739	-0-	271 1	1960 2	Y	563	558 0		21	
						7 4							
01	3720 X	2913	-0-	-807	-0-	200 1	1998 2	Y	642	638 0		25	
						9 4							
02	3451 X	2916	-0-	-535	-0-	195 1	1998 2	Y	655	654 0		26	
						2 4							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
WORTHY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	16950	X	12557	-0-	-4393	-0-	12 1	12292 2	Y	230	236 1	2 7		9
							253 9							
10	16120	X	14151	-0-	-1969	-0-	16 1	13917 2	Y	198	202 1			5
							218 9							
11	15540	X	14606	-0-	-934	-0-	20 1	14375 2	Y	192	188 1			9
							211 9							
12	16058	X	15442	-0-	-616	-0-	14 1	15229 2	Y	181	183 1			7
							199 9							
01	16058	X	13804	-0-	-2254	-0-	13 1	13517 2	Y	249	246 1			10
							274 9							
02	14123	X	12708	-0-	-1415	-0-	1 1	12409 2	Y	270	271 1			9
							1 4	297 9						
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690														
09	20010	X	17930	-0-	-2080	-0-	17 1	17395 2	Y	471	480 1			21
							518 9							
10	20429	X	13997	-0-	-6432	-0-	16 1	13631 2	Y	318	331 1			8
							350 9							
11	19974	X	19974	-0-	-0-	-0-	27 1	19470 2	Y	434	421 1			21
							477 9							
12	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	17 1	18767 2	Y	363	370 1			14
							399 9							
01	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	17 1	18154 2	Y	479	474 1			19
							1 4	527 9						
02	16965	X	15694	-0-	-1271	-0-	2 1	15183 2	Y	462	465 1			16
							1 4	508 9						
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630														
09	16260	X	14554	-0-	-1706	-0-	14 1	14311 2	Y	208	212 1			10
							229 9							
10	16802	X	10977	-0-	-5825	-0-	12 1	10812 2	Y	139	145 1			4
							153 9							
11	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	22 1	15821 2	Y	192	187 1			9
							211 9							
12	16461	X	14159	-0-	-2302	-0-	12 1	13980 2	Y	152	155 1			6
							167 9							
01	16399	X	14451	-0-	-1948	-0-	13 1	14214 2	Y	204	202 1			8
							224 9							
02	15341	X	12848	-0-	-2493	-0-	1 1	12617 2	Y	208	209 1			7
							1 4	229 9						
-----														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932														
09	4290	X	3894	-0-	-396	-0-	39 1	3479 2	Y	162	157 0	6 7		24
							198 4	178 9						
10	4433	X	4281	-0-	-152	-0-	33 1	3955 2	Y	201	191 0			34
							72 4	221 9						
11	4290	X	3862	-0-	-428	-0-	22 1	3583 2	Y	201	207 0			28
							36 4	221 9						
12	4402	X	4194	-0-	-208	-0-	30 1	3536 2	Y	222	215 0			35
							384 4	244 9						
01	4278	X	4207	-0-	-71	-0-	34 1	3911 2	Y	214	204 0			45
							27 4	235 9						
02	4002	X	3530	-0-	-472	-0-	29 1	3166 2	Y	183	187 0			41
							134 4	201 9						





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		3810 X	3520	-0-	-290	-0-	19 1	2923 2	Y	514	518 0	8 7		38
							13 4	565 9						
10		4216 X	4102	-0-	-114	-0-	27 1	3413 2	Y	599	597 0			40
							3 4	659 9						
11		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	39 1	3644 2	Y	598	597 0			41
							658 9							
12		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	50 1	3511 2	Y	626	611 0			56
							689 9							
01		4092 X	4020	-0-	-72	-0-	56 1	3308 2	Y	584	601 0			39
							14 4	642 9						
02		4205 X	3869	-0-	-336	-0-	35 1	3319 2	Y	465	460 0			44
							3 4	512 9						
-----														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121														
-----														
09		2880 X	2784	-0-	-96	-0-	27 1	2376 2	Y	224	224 0	8 7		34
							135 4	246 9						
10		2976 X	2879	-0-	-97	-0-	21 1	2546 2	Y	242	234 0			42
							46 4	266 9						
11		2880 X	2695	-0-	-185	-0-	15 1	2394 2	Y	238	246 0			34
							24 4	262 9						
12		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	20 1	2353 2	Y	246	241 0			39
							255 4	271 9						
01		2883 X	2800	-0-	-83	-0-	22 1	2504 2	Y	234	224 0			49
							17 4	257 9						
02		2697 X	2630	-0-	-67	-0-	21 1	2259 2	Y	231	228 0			52
							96 4	254 9						
-----														
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463														
-----														
09		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	432 1	6983 2	Y	636	566 0	4 7		133
							700 9							
10		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	271 1	5741 2	Y	574	637 0			70
							631 9							
11		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	171 1	5331 2	Y	629	584 0			115
							692 9							
12		8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	279 1	7124 2	Y	638	690 0			63
							702 9							
01		8184 X	7788	-0-	-396	-0-	248 1	7042 2	Y	453	441 0			75
							498 9							
02		7656 X	6766	-0-	-890	-0-	123 1	6211 2	Y	393	387 0			81
							432 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852														
-----														
09		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	38 1	4524 2	Y	382	375 0	13 7		67
							1 4	420 9						
10		4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	38 1	4250 2	Y	345	357 0			55
							1 4	380 9						
11		4380 X	4181	-0-	-199	-0-	42 1	3786 2	Y	319	324 0			50
							2 4	351 9						
12		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	62 1	5623 2	Y	405	369 0			86
							4 4	446 9						
01		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	49 1	4313 2	Y	296	301 0			81
							6 4	326 9						
02		5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	81 1	5135 2	Y	457	464 0			74
							14 4	503 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		6420 X	5242	-0-	-1178	-0-	352	1	4102	2	Y	716	669	0 45 7 150
							788	9						
10		6634 X	5523	-0-	-1111	-0-	222	1	4417	2	Y	804	856	0 98
							884	9						
11		6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	148	1	5642	2	Y	830	777	0 151
							913	9						
12		6634 X	5393	-0-	-1241	-0-	216	1	4356	2	Y	746	823	0 74
							821	9						
01		5859 X	4164	-0-	-1695	-0-	166	1	3426	2	Y	520	508	0 86
							572	9						
02		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	102	1	4691	2	Y	672	619	0 139
							739	9						
-----														
WORTHY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883														
09		18185 X	18185	-0-	-0-	-0-	18	1	17882	2	Y	259	255	1 13
							285	9						
10		20831 X	20831	-0-	-0-	-0-	24	1	20501	2	Y	278	284	1 7
							306	9						
11		21528 X	21528	-0-	-0-	-0-	30	1	21146	2	Y	320	312	1 15
							352	9						
12		21932 X	21932	-0-	-0-	-0-	19	1	21592	2	Y	292	296	1 11
							321	9						
01		21649 X	21649	-0-	-0-	-0-	20	1	21218	2	Y	373	370	1 14
							1	4	410	9				
02		18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	2	1	17824	2	Y	360	362	1 12
							1	4	396	9				
-----														
FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622														
09		4320 X	3938	-0-	-382	-0-	333	1	3184	2	Y	383	329	0 32 7 80
							421	9						
10		3999 X	2222	-0-	-1777	-0-	188	1	1826	2	Y	189	246	0 23
							208	9						
11		3600 X	150	-0-	-3450	-0-	97	1	47	2	Y	5	27	0 1
							6	9						
12		4061 X	194	-0-	-3867	-0-	171	1	21	2	Y	2	3	0 -0-
							2	9						
01		4061 X	293	-0-	-3768	-0-	139	1	136	2	Y	16	13	0 3
							18	9						
02		3799 X	647	-0-	-3152	-0-	80	1	504	2	Y	57	48	0 12
							63	9						
-----														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317														
09	DLQ	G-10	47	-0-	47	47	3	1	30	2	Y	13	13	0 -0-
							14	9						
10	DLQ	G-10	3	-0-	3	50	2	2	1	9	Y	1	1	0 -0-
11		68 N	18	-0-	-50	-0-	1	1	13	2	Y	4	4	0 -0-
							4	9						
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		-0-





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
WORTHY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	12930 X	12827	-0-	-103	-0-	12 1	12424 2	Y	355	357 1	13	
						391 9						
10	13051 X	10374	-0-	-2677	-0-	12 1	10119 2	Y	221	228 1	6	
						243 9						
11	12630 X	9138	-0-	-3492	-0-	12 1	8898 2	Y	207	203 1	10	
						228 9						
12	13361 X	7814	-0-	-5547	-0-	7 1	7624 2	Y	166	170 1	6	
						183 9						
01	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-			Y	-0-	6 1	-0-	
02	12412 X	11656	-0-	-756	-0-	1 1	11238 2	Y	378	365 1	13	
						1 4	416 9					
WORTHY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037												
09	10350 X	9706	-0-	-644	-0-	9 1	9394 2	Y	275	286 1	4 7 2	
						303 9						
10	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	14 1	11972 2	Y	320	314 1	8	
						352 9						
11	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	14 1	10208 2	Y	269	264 1	13	
						296 9						
12	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	10 1	11501 2	Y	274	276 1	11	
						301 9						
01	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	10 1	10941 2	Y	332	330 1	13	
						365 9						
02	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	1 1	10329 2	Y	360	361 1	12	
						1 4	396 9					
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376												
09	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	282 1	634 2	Y	77	77 0	5 7 1	
						85 9						
10	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	360 1	581 2	Y	109	103 0	6 1 1	
						120 9						
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	389 1	690 2	Y	66	66 0	1	
						73 9						
12	1271 N	1020	-0-	-251	-0-	292 1	641 2	Y	79	78 0	2	
						87 9						
01	992 N	544	-0-	-448	-0-	163 1	319 2	Y	56	57 0	1	
						62 9						
02	928 N	896	-0-	-32	-0-	154 1	628 2	Y	104	104 0	1	
						114 9						
WORTHY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847												
09	19230 X	16086	-0-	-3144	-0-	16 1	15681 2	Y	354	363 1	17	
						389 9						
10	19902 X	16737	-0-	-3165	-0-	19 1	16356 2	Y	329	338 1	8	
						362 9						
11	19260 X	17695	-0-	-1565	-0-	24 1	17311 2	Y	327	319 1	16	
						360 9						
12	19902 X	17137	-0-	-2765	-0-	15 1	16740 2	Y	347	350 1	13	
						382 9						
01	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	16 1	17017 2	Y	493	487 1	19	
						1 4	542 9					
02	17110 X	15433	-0-	-1677	-0-	1 1	14881 2	Y	500	502 1	17	
						1 4	550 9					

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		T. A.	3474	-0-	3474	9585	247	1	2798	2	Y	366	362	0	3 7	7
							26	4	403	9						
10		T. A.	3741	-0-	3741	13326	196	1	3093	2	Y	329	333	0		3
							90	4	362	9						
11		16807 X	3481	-0-	-13326	-0-	186	1	3025	2	Y	195	194	0		4
							55	4	215	9						
12		3875 X	3498	-0-	-377	-0-	204	1	2938	2	Y	216	218	0		2
							118	4	238	9						
01		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	199	1	2994	2	Y	200	188	0		14
							90	4	220	9						
02		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	271	1	2629	2	Y	194	202	0		6
							91	4	213	9						
-----																
BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618																
09		2790 X	2739	-0-	-51	-0-	13	1	2460	2	Y	242	247	0	1 7	20
							266	9								
10		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	16	1	2760	2	Y	127	135	0		12
							140	9								
11		2790 X	2543	-0-	-247	-0-	15	1	2357	2	Y	155	152	0		15
							171	9								
12		2883 X	2713	-0-	-170	-0-	17	1	2505	2	Y	174	168	0		21
							191	9								
01		3193 X	3148	-0-	-45	-0-	20	1	2883	2	Y	222	214	0		29
							1	4	244	9						
02		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	17	1	2633	2	Y	210	214	0		25
							231	9								
-----																
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508																
09		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	176	1	4555	2	Y	882	907	0	42 7	39
							140	4	970	9						
10		4092 X	2788	-0-	-1304	-0-	222	1	2055	2	Y	268	296	0		11
							216	4	295	9						
11		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	226	1	2901	2	Y	724	661	0		74
							619	4	796	9						
12		4092 X	2652	-0-	-1440	-0-	200	1	2228	2	Y	146	215	0		5
							63	4	161	9						
01		5053 X	2265	-0-	-2788	-0-	121	1	1891	2	Y	186	169	0		22
							48	4	205	9						
02		4727 X	4071	-0-	-656	-0-	189	1	3471	2	Y	320	330	0		12
							59	4	352	9						
-----																
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711																
09		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	253	1	5291	2	Y	673	695	0	27 7	30
							163	4	740	9						
10		7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	289	1	5840	2	Y	590	595	0		25
							613	4	649	9						
11		5250 X	3127	-0-	-2123	-0-	320	1	1969	2	Y	380	366	0		39
							420	4	418	9						
12		11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	351	1	10000	2	Y	509	529	0		19
							282	4	560	9						
01		5580 X	5447	-0-	-133	-0-	132	1	4775	2	Y	380	353	0		46
							122	4	418	9						
02		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	269	1	6218	2	Y	472	500	0		18
							105	4	519	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		4770 X	3896	-0-	-874	-0-	218 1	3140 2	Y	401	413 0	13 7		18
							97 4	441 9						
10		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	403 1	3957 2	Y	401	402 0			17
							415 4	441 9						
11		4470 X	2199	-0-	-2271	-0-	316 1	1320 2	Y	255	246 0			26
							282 4	281 9						
12		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	388 1	4173 2	Y	213	231 0			8
							118 4	234 9						
01		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	302 1	6209 2	Y	496	444 0			60
							159 4	546 9						
02		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	347 1	4089 2	Y	311	359 0			12
							69 4	342 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443														
09		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	149 1	2243 2	Y	281	293 0	1 7		12
							69 4	309 9						
10		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	298 1	2774 2	Y	277	277 0			12
							291 4	305 9						
11		2640 X	2357	-0-	-283	-0-	308 1	1441 2	Y	273	257 0			28
							308 4	300 9						
12		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	254 1	5807 2	Y	291	308 0			11
							164 4	320 9						
01		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	185 1	5804 2	Y	455	411 0			55
							149 4	501 9						
02		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	217 1	3229 2	Y	241	287 0			9
							54 4	265 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359														
09		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	32 1	4841 2	Y	789	808 0	23 7		35
							149 4	868 9						
10		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	38 1	3980 2	Y	487	501 0			21
							418 4	536 9						
11		4110 X	361	-0-	-3749	-0-	3 1	243 2	Y	57	72 0			6
							52 4	63 9						
12		4247 X	26	-0-	-4221	-0-	24 2	1 4	Y	1	7 0			-0-
							1 9							
01		4526 X	2572	-0-	-1954	-0-	17 1	2257 2	Y	218	192 0			26
							58 4	240 9						
02		4234 X	4200	-0-	-34	-0-	32 1	3727 2	Y	344	357 0			13
							63 4	378 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032														
09		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	32 1	4919 2	Y	530	540 0	16 7		23
							151 4	583 9						
10		6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	47 1	4917 2	Y	1246	1216 0			53
							516 4	1371 9						
11		6420 X	998	-0-	-5422	-0-	9 1	741 2	Y	82	127 0			8
							158 4	90 9						
12		6634 X	6182	-0-	-452	-0-	44 1	5787 2	Y	171	173 0			6
							163 4	188 9						
01		7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	49 1	6508 2	Y	300	270 0			36
							167 4	330 9						
02		6409 X	5089	-0-	-1320	-0-	41 1	4738 2	Y	209	237 0			8
							80 4	230 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	380 1	3042 2	Y	253	261 0	13 7	20
							278 9						
10		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	535 1	4445 2	Y	339	334 0		25
							373 9						
11		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	557 1	3720 2	Y	264	257 0		32
							290 9						
12		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	527 1	3115 2	Y	200	204 0		28
							220 9						
01		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	553 1	4033 2	Y	96	114 0		10
							106 9						
02		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	689 1	3603 2	Y	152	146 0		16
							167 9						
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062													
-----													
09		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	42 1	6385 2	Y	356	373 0	14 7	16
							196 4						
							60 1	6345 2	Y	338	340 0		14
							666 4						
							10 1	841 2	Y	118	120 0		12
							179 4						
							30 1	3951 2	Y	146	153 0		5
							111 4						
							71 1	9297 2	Y	540	480 0		65
							238 4						
							71 1	8300 2	Y	459	507 0		17
							140 4						
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953													
-----													
09		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	29 1	4447 2	Y	338	340 0	16 7	15
							137 4						
							41 1	4281 2	Y	304	306 0		13
							449 4						
							7 1	568 2	Y	85	89 0		9
							121 4						
							61 1	8051 2	Y	163	166 0		6
							227 4						
							32 1	4280 2	Y	136	126 0		16
							110 4						
							21 1	2456 2	Y	75	88 0		3
							41 4						
-----													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878													
-----													
09		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	83 1	6189 2	Y	635	648 0		28
							190 4						
							99 1	4769 2	Y	300	315 0		13
							501 4						
							48 1	2257 2	Y	243	231 0		25
							482 4						
							40 1	3775 2	Y	107	128 0		4
							106 4						
							85 1	4503 2	Y	180	162 0		22
							115 4						
							124 1	4525 2	Y	166	182 0		6
							76 4						
-----													



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	352 1	342 2	Y	1066	1047 0	10 7	47	
						11 4	1173 9						
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	374 1	202 2	Y	530	555 0		22	
						21 4	583 9						
11	360 N	131	-0-	-229	-0-	91 1	6 2	Y	30	49 0		3	
						1 4	33 9						
12	3100 N	7232	-0-	4132	4132	419 1	2740 2	Y	3633	3501 0		135	
						77 4	3996 9						
01	3100 N	6058	-0-	2958	7090	267 1	1752 2	Y	3631	3328 0		438	
						45 4	3994 9						
02	2900 N	7357	-0-	4457	11547	324 1	2495 2	Y	4087	4373 0		152	
						42 4	4496 9						
-----													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903													
09	6870 X	4961	-0-	-1909	-0-	348 1	4395 2	Y	198	199 0	1 7	2	
						218 9							
10	7099 X	4807	-0-	-2292	-0-	358 1	4162 2	Y	261	246 0	14 1	3	
						287 9							
11	6360 X	5528	-0-	-832	-0-	376 1	4868 2	Y	258	258 0		3	
						284 9							
12	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	296 1	6391 2	Y	467	460 0		10	
						514 9							
01	5828 X	5640	-0-	-188	-0-	282 1	4801 2	Y	506	506 0		10	
						557 9							
02	5539 X	4904	-0-	-635	-0-	174 1	4265 2	Y	423	428 0		5	
						465 9							
-----													
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934													
09	1950 N	1475	-0-	-475	-0-	151 1	1212 2	Y	102	110 0	4 7	8	
						112 9							
10	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	137 1	1136 2	Y	50	54 0		4	
						55 9							
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	234 1	1562 2	Y	107	98 0		13	
						118 9							
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	287 1	1700 2	Y	196	182 0		27	
						216 9							
01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	232 1	1692 2	Y	104	120 0		11	
						114 9							
02	1827 N	1711	-0-	-116	-0-	250 1	1306 2	Y	141	137 0		15	
						155 9							
-----													
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805													
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	444 1	2665 2	Y	234	233 0		2	
						257 9							
10	3565 X	2520	-0-	-1045	-0-	404 1	1864 2	Y	229	215 0	13 1	3	
						252 9							
11	3450 X	2910	-0-	-540	-0-	417 1	2322 2	Y	155	156 0		2	
						171 9							
12	4061 X	3164	-0-	-897	-0-	323 1	2562 2	Y	254	251 0		5	
						279 9							
01	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	312 1	2474 2	Y	359	357 0		7	
						395 9							
02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	210 1	2211 2	Y	301	305 0		3	
						331 9							

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	260	1	4526	2	Y	1222	1187	0	5 7	50
							265	4	1344	9						
10		9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	558	1	8504	2	Y	594	589	0		55
							179	4	653	9						
11		9446 X	9446	-0-	-0-	-0-	592	1	7224	2	Y	878	883	0		50
							664	4	966	9						
12		12191 X	12191	-0-	-0-	-0-	686	1	10667	2	Y	623	635	0		38
							153	4	685	9						
01		11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	651	1	9534	2	Y	798	798	0		38
							97	4	878	9						
02		12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	634	1	10830	2	Y	1114	1090	0		62
							138	4	1225	9						
-----																
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202																
09		3960 X	1962	-0-	-1998	-0-	95	1	1652	2	Y	107	115	0	21 7	4
							97	4	118	9						
10		3627 X	1734	-0-	-1893	-0-	90	1	1371	2	Y	222	206	0		20
							29	4	244	9						
11		3120 X	440	-0-	-2680	-0-	27	1	332	2	Y	46	63	0		3
							30	4	51	9						
12		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	198	1	3083	2	Y	408	386	0		25
							44	4	449	9						
01		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	158	1	2320	2	Y	545	544	0		26
							24	4	600	9						
02		1885 X	831	-0-	-1054	-0-	35	1	598	2	Y	173	189	0		10
							8	4	190	9						
-----																
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128																
09		12060 X	9280	-0-	-2780	-0-	454	1	7901	2	Y	420	463	0	2 7	17
							463	4	462	9						
10		12462 X	4350	-0-	-8112	-0-	244	1	3724	2	Y	276	268	0		25
							78	4	304	9						
11		12060 X	1476	-0-	-10584	-0-	96	1	1170	2	Y	94	114	0		5
							107	4	103	9						
12		12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
01		9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-				-0-
02		8961 X	-0-	-0-	-8961	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381																
09		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	353	1	6146	2	Y	347	360	0	45 7	14
							360	4	382	9						
10		7068 X	7004	-0-	-64	-0-	385	1	5866	2	Y	572	533	0		53
							124	4	629	9						
11		6840 X	6796	-0-	-44	-0-	449	1	5479	2	Y	332	366	0		19
							503	4	365	9						
12		7068 X	5635	-0-	-1433	-0-	320	1	4978	2	Y	242	246	0		15
							71	4	266	9						
01		6882 X	4888	-0-	-1994	-0-	285	1	4166	2	Y	358	356	0		17
							43	4	394	9						
02		6438 X	4599	-0-	-1839	-0-	227	1	3872	2	Y	410	404	0		23
							49	4	451	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3000 N	3639	-0-	639	873	122	1	2120	2	Y	1157	1119	0		47
						124	4	1273	9						
10	3100 N	3406	-0-	306	1179	130	1	1978	2	Y	1142	1084	0		105
						42	4	1256	9						
11	2220 X	477	-0-	-1743	-0-	30	1	371	2	Y	38	141	0		2
						34	4	42	9						
12	2294 X	1	-0-	-2293	-0-	1	2			Y	-0-	2	0		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	5	5	0		-0-
						6	9								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

09	8370 X	5508	-0-	-2862	-0-	269	1	4682	2	Y	257	275	0	32 7	11
						274	4	283	9						
10	8649 X	4321	-0-	-4328	-0-	239	1	3642	2	Y	330	311	0		30
						77	4	363	9						
11	8370 X	3892	-0-	-4478	-0-	251	1	3060	2	Y	273	288	0		15
						281	4	300	9						
12	8494 X	8203	-0-	-291	-0-	450	1	6993	2	Y	600	579	0		36
						100	4	660	9						
01	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	604	1	8848	2	Y	835	831	0		40
						90	4	919	9						
02	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	494	1	8434	2	Y	696	697	0		39
						108	4	766	9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	206	1	3594	2	Y	309	302	0		12
						210	4	340	9						
10	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	309	1	4715	2	Y	449	420	0		41
						99	4	494	9						
11	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	501	1	6107	2	Y	593	600	0		34
						561	4	652	9						
12	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	336	1	5231	2	Y	487	492	0		29
						75	4	536	9						
01	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	278	1	4067	2	Y	643	641	0		31
						42	4	707	9						
02	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	245	1	4180	2	Y	780	768	0		43
						53	4	858	9						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	61	62	0		3
						8	4	67	9						
10	341 N	26	-0-	-315	-0-	1	1	17	2	Y	7	9	0		1
						8	9								
11	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	124	1	1508	2	Y	621	587	0		35
						139	4	683	9						
12	3100 N	3133	-0-	33	33	133	1	2068	2	Y	820	806	0		49
						30	4	902	9						
01	33 N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-	49	0		-0-
02	319 N	215	-0-	-104	-0-	8	1	139	2	Y	60	57	0		3
						2	4	66	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	199 1	3458 2	Y	369	370 0	28 7		15
							203 4	406 9						
10		3875 X	3291	-0-	-584	-0-	180 1	2741 2	Y	284	273 0			26
							58 4	312 9						
11		3750 X	1018	-0-	-2732	-0-	64 1	781 2	Y	92	113 0			5
							72 4	101 9						
12		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	344 1	5351 2	Y	650	616 0			39
							77 4	715 9						
01		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	274 1	4018 2	Y	869	866 0			42
							41 4	956 9						
02		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	184 1	3147 2	Y	835	830 0			47
							40 4	919 9						
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104														
09		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	162 1	1300 2	Y	211	209 0			17
							232 9							
10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	157 1	1307 2	Y	205	207 0			15
							226 9							
11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	163 1	1090 2	Y	157	153 0			19
							173 9							
12		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	238 1	1406 2	Y	179	173 0			25
							197 9							
01		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	198 1	1442 2	Y	123	135 0			13
							135 9							
02		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	255 1	1333 2	Y	200	191 0			22
							220 9							
-----														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139														
09		T. A.	2510	-0-	2510	7116	182 1	2058 2	Y	228	226 0	1 7		4
							19 4	251 9						
10		T. A.	2489	-0-	2489	9605	131 1	2056 2	Y	220	222 0			2
							60 4	242 9						
11		12198 X	2593	-0-	-9605	-0-	134 1	2185 2	Y	213	211 0			4
							40 4	234 9						
12		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	179 1	2590 2	Y	286	287 0			3
							104 4	315 9						
01		3100 N	3306	-0-	206	206	182 1	2740 2	Y	274	258 0			19
							83 4	301 9						
02		2900 N	2959	-0-	59	265	326 1	2278 2	Y	251	263 0			7
							79 4	276 9						
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149														
09		3480 X	3048	-0-	-432	-0-	15 1	2810 2	Y	203	213 0	9 7		17
							223 9							
10		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	21 1	3488 2	Y	117	123 0			11
							129 9							
11		3480 X	622	-0-	-2858	-0-	4 1	592 2	Y	24	33 0			2
							26 9							
12		3596 X	19	-0-	-3577	-0-	18 2	1 9	Y	1	3 0			-0-
01		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	26 1	3706 2	Y	178	155 0			23
							2 4	196 9						
02		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	24 1	3773 2	Y	188	189 0			22
							1 4	207 9						

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	3870 X	3522	-0-	-348	-0-	17	1	3221	2	Y	258	266	0	12	7	21
						284	9									
10	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	23	1	3867	2	Y	148	155	0			14
						163	9									
11	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	31	1	4912	2	Y	290	276	0			28
						319	9									
12	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	33	1	4794	2	Y	302	294	0			36
						332	9									
01	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	28	1	4033	2	Y	284	283	0			37
						2	4	312	9							
02	3625 X	3148	-0-	-477	-0-	18	1	2897	2	Y	211	223	0			25
						1	4	232	9							
-----																
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978																
09	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	36	1	5302	2	Y	204	252	0	10	7	28
						224	9									
10	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	43	1	5260	2	Y	555	536	0			47
						611	9									
11	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	45	1	4795	2	Y	346	338	0			55
						381	9									
12	2294 X	1445	-0-	-849	-0-	14	1	1319	2	Y	102	140	0			17
						112	9									
01	6076 X	5907	-0-	-169	-0-	45	1	5477	2	Y	345	302	0			60
						5	4	380	9							
02	5539 X	5010	-0-	-529	-0-	39	1	4534	2	Y	378	396	0			42
						21	4	416	9							
-----																
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909																
09	3000 N	3782	-0-	782	782	24	1	3529	2	Y	208	197	0			27
						229	9									
10	3100 N	3961	-0-	861	1643	30	1	3657	2	Y	249	255	0			21
						274	9									
11	3000 N	3647	-0-	647	2290	31	1	3354	2	Y	238	221	0			38
						262	9									
12	5730 X	3440	-0-	-2290	-0-	35	1	3227	2	Y	162	173	0			27
						178	9									
01	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	39	1	4698	2	Y	151	152	0			26
						5	4	166	9							
02	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	34	1	3922	2	Y	167	175	0			18
						18	4	184	9							
-----																
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613																
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	28	1	4131	2	Y	373	401	0	6	7	51
						410	9									
10	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	37	1	4444	2	Y	592	593	0			50
						651	9									
11	4320 X	4303	-0-	-17	-0-	37	1	3952	2	Y	285	289	0			46
						314	9									
12	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	44	1	4084	2	Y	328	318	0			56
						361	9									
01	4712 X	4540	-0-	-172	-0-	34	1	4171	2	Y	301	305	0			52
						4	4	331	9							
02	4408 X	4211	-0-	-197	-0-	33	1	3750	2	Y	374	385	0			41
						17	4	411	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	3000 N	3281	-0-	281	518	288	1	2305	2	Y	625	597	0	50
						688	9							
10	2948 N	2430	-0-	-518	-0-	210	1	1746	2	Y	431	449	0	32
						474	9							
11	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	266	1	1778	2	Y	334	326	0	40
						367	9							
12	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	245	1	1449	2	Y	132	154	0	18
						145	9							
01	3379 X	2386	-0-	-993	-0-	272	1	1982	2	Y	120	126	0	12
						132	9							
02	3161 X	2553	-0-	-608	-0-	373	1	1952	2	Y	207	197	0	22
						228	9							
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101														
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	130	1	1038	2	Y	70	74	0	6
						77	9							
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	213	1	1767	2	Y	108	106	0	8
						119	9							
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	224	1	1495	2	Y	86	84	0	10
						95	9							
12	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	346	1	2044	2	Y	318	284	0	44
						350	9							
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	251	1	1831	2	Y	233	253	0	24
						256	9							
02	725 N	456	-0-	-269	-0-	61	1	317	2	Y	71	87	0	8
						78	9							
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192														
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	349	1	2792	2	Y	271	278	0	22
						298	9							
10	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	426	1	3538	2	Y	313	312	0	23
						344	9							
11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	506	1	3378	2	Y	280	269	0	34
						308	9							
12	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	544	1	3220	2	Y	273	269	0	38
						300	9							
01	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	673	1	4908	2	Y	258	270	0	26
						284	9							
02	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	852	1	4453	2	Y	414	395	0	45
						455	9							
-----														
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362														
09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	236	1	1892	2	Y	187	197	0	15
						206	9							
10	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	204	1	1694	2	Y	162	165	0	12
						178	9							
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	221	1	1476	2	Y	193	182	0	23
						212	9							
12	2387 N	2142	-0-	-245	-0-	274	1	1618	2	Y	227	219	0	31
						250	9							
01	2077 N	1759	-0-	-318	-0-	196	1	1430	2	Y	121	140	0	12
						133	9							
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	333	1	1743	2	Y	261	245	0	28
						287	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	391 1	1767 2	Y	767	762 0	1 7	13
							844 9						
10		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	385 1	2110 2	Y	916	912 0		17
							1008 9						
11		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	409 1	1733 2	Y	715	715 0		17
							787 9						
12		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	541 1	2512 2	Y	1011	1013 0		15
							1112 9						
01		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	314 1	3023 2	Y	794	796 0		13
							14 4						
02		3103 X	1232	-0-	-1871	-0-	341 1	702 2	Y	172	181 0		4
							189 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390													
-----													
09		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	328 1	3603 2	Y	679	679 0	2 7	11
							747 9						
10		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	324 1	3825 2	Y	776	773 0		14
							854 9						
11		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	352 1	4551 2	Y	941	932 0		23
							1035 9						
12		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	458 1	3158 2	Y	592	606 0		9
							651 9						
01		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	371 1	3241 2	Y	634	633 0		10
							15 4						
02		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	269 1	4338 2	Y	814	804 0		20
							2 4						
								895 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190													
-----													
09		3630 X	3080	-0-	-550	-0-	402 1	2288 2	Y	345	346 0	5 7	26
							10 4						
10		3751 X	3217	-0-	-534	-0-	439 1	2327 2	Y	408	407 0		27
							2 4						
11		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	455 1	3625 2	Y	611	596 0		42
							672 9						
12		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	469 1	3509 2	Y	550	543 0		49
							605 9						
01		5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	486 1	3989 2	Y	620	628 0		41
							17 4						
02		4582 X	4294	-0-	-288	-0-	312 1	3381 2	Y	544	534 0		51
							3 4						
								598 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165													
-----													
09		3270 X	2857	-0-	-413	-0-	272 1	2203 2	Y	338	334 0		25
							10 4						
10		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	284 1	2811 2	Y	302	307 0		20
							3 4						
11		3270 X	3168	-0-	-102	-0-	286 1	2517 2	Y	332	329 0		23
							365 9						
12		2945 X	2820	-0-	-125	-0-	291 1	2158 2	Y	337	330 0		30
							371 9						
01		3441 X	2926	-0-	-515	-0-	305 1	2304 2	Y	279	290 0		19
							10 4						
02		3219 X	3156	-0-	-63	-0-	279 1	2623 2	Y	229	226 0		22
							2 4						
								252 9					



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	3030 X	2820	-0-	-210	-0-	24	1	2712	2	Y	74	85	0	16	7	56
						3	4	81	9							
10	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	34	1	3502	2	Y	116	100	0			72
						4	4	128	9							
11	3240 X	3123	-0-	-117	-0-	30	1	3002	2	Y	77	79	0			70
						6	4	85	9							
12	3348 X	3331	-0-	-17	-0-	33	1	3185	2	Y	98	115	0			53
						5	4	108	9							
01	3255 X	1914	-0-	-1341	-0-	17	1	1846	2	Y	44	74	0			23
						3	4	48	9							
02	3045 X	1761	-0-	-1284	-0-	16	1	1673	2	Y	63	56	0			30
						3	4	69	9							
-----																
RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931																
09	3510 X	2978	-0-	-532	-0-	26	1	2862	2	Y	79	123	0	24	7	60
						3	4	87	9							
10	3937 X	2909	-0-	-1028	-0-	27	1	2794	2	Y	77	89	0			48
						3	4	85	9							
11	3810 X	1475	-0-	-2335	-0-	14	1	1403	2	Y	50	52	0			46
						3	4	55	9							
12	3937 X	1705	-0-	-2232	-0-	17	1	1618	2	Y	61	74	0			33
						3	4	67	9							
01	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	37	1	4090	2	Y	104	83	0			54
						8	4	114	9							
02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	33	1	3447	2	Y	126	120	0			60
						7	4	139	9							
-----																
RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979																
09	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	24	1	2675	2	Y	115	100	0	22	7	87
						3	4	127	9							
10	3286 X	2849	-0-	-437	-0-	26	1	2730	2	Y	82	118	0			51
						3	4	90	9							
11	3180 X	2658	-0-	-522	-0-	25	1	2532	2	Y	87	59	0			79
						5	4	96	9							
12	3286 X	2685	-0-	-601	-0-	27	1	2560	2	Y	85	118	0			46
						4	4	94	9							
01	2697 X	2684	-0-	-13	-0-	23	1	2567	2	Y	81	85	0			42
						5	4	89	9							
02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	24	1	2482	2	Y	122	106	0			58
						5	4	134	9							
-----																
RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258																
09	3810 X	3455	-0-	-355	-0-	29	1	3284	2	Y	125	140	0	20	7	95
						4	4	138	9							
10	4898 X	3405	-0-	-1493	-0-	31	1	3231	2	Y	126	143	0			78
						4	4	139	9							
11	4710 X	3459	-0-	-1251	-0-	33	1	3288	2	Y	120	89	0			109
						6	4	132	9							
12	4867 X	4032	-0-	-835	-0-	40	1	3812	2	Y	158	181	0			86
						6	4	174	9							
01	3844 X	3649	-0-	-195	-0-	31	1	3488	2	Y	113	140	0			59
						6	4	124	9							
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	31	1	3177	2	Y	159	142	0			76
						6	4	175	9							

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
09	2700 X	2474	-0-	-226	-0-	256	1	2018	2	Y	174	174	0	25	7	14
						9	4	191	9							
10	2790 X	1972	-0-	-818	-0-	227	1	1519	2	Y	205	205	0			14
						226	9									
11	2700 X	2015	-0-	-685	-0-	217	1	1596	2	Y	184	186	0			12
						202	9									
12	2635 X	1999	-0-	-636	-0-	225	1	1529	2	Y	223	222	0			13
						245	9									
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	237	1	2146	2	Y	239	223	0			29
						263	9									
02	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	278	1	2140	2	Y	244	250	0			23
						1	4	268	9							
-----																
FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898																
09	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	116	1	2101	2	Y	158	154	0	7	7	12
						1	4	174	9							
10	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	149	1	2313	2	Y	172	173	0			11
						31	4	189	9							
11	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	107	1	1863	2	Y	135	138	0			8
						2	4	149	9							
12	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	121	1	2034	2	Y	146	147	0			7
						38	4	161	9							
01	2697 X	1368	-0-	-1329	-0-	86	1	1174	2	Y	71	74	0			4
						30	4	78	9							
02	2900 N	3147	-0-	247	247	78	1	2832	2	Y	152	149	0			7
						70	4	167	9							
-----																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367																
09	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	348	1	4044	2	Y	709	704	0	2	7	12
						780	9									
10	5053 X	4747	-0-	-306	-0-	335	1	3716	2	Y	633	633	0			12
						696	9									
11	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	283	1	4385	2	Y	683	678	0			17
						751	9									
12	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	384	1	4509	2	Y	684	691	0			10
						1	4	752	9							
01	4619 X	4072	-0-	-547	-0-	295	1	3189	2	Y	522	524	0			8
						14	4	574	9							
02	4321 X	3908	-0-	-413	-0-	224	1	3141	2	Y	493	489	0			12
						1	4	542	9							
-----																
RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171																
09	2820 X	2284	-0-	-536	-0-	19	1	2175	2	Y	80	66	0	9	7	60
						2	4	88	9							
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	30	1	3101	2	Y	102	99	0			63
						4	4	112	9							
11	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	30	1	3015	2	Y	83	70	0			76
						6	4	91	9							
12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	30	1	2902	2	Y	91	118	0			49
						5	4	100	9							
01	2976 X	2918	-0-	-58	-0-	25	1	2827	2	Y	55	75	0			29
						5	4	61	9							
02	2784 X	2452	-0-	-332	-0-	23	1	2346	2	Y	71	66	0			34
						5	4	78	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		330 N	243	-0-	-87	-0-	62 1	166 2	Y	14	14	0	1
							15 9						
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	87 1	494 2	Y	34	33	0	2
							7 4	37 9					
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	74 1	546 2	Y	45	44	0	3
							1 4	50 9					
12		248 N	221	-0-	-27	-0-	66 1	135 2	Y	15	17	0	1
							3 4	17 9					
01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	74 1	493 2	Y	115	110	0	6
							13 4	127 9					
02		638 N	57	-0-	-581	-0-	24 1	25 2	Y	6	12	0	-0-
							1 4	7 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188													
09		3720 X	3108	-0-	-612	-0-	429 1	2299 2	Y	336	332	0	8 7 25
							10 4	370 9					
10		3875 X	3493	-0-	-382	-0-	442 1	2626 2	Y	384	383	0	26
							3 4	422 9					
11		3750 X	2702	-0-	-1048	-0-	434 1	1803 2	Y	423	420	0	29
							465 9						
12		3875 X	2960	-0-	-915	-0-	354 1	2115 2	Y	446	435	0	40
							491 9						
01		3503 X	2397	-0-	-1106	-0-	442 1	1298 2	Y	592	592	0	40
							6 4	651 9					
02		3277 X	1552	-0-	-1725	-0-	361 1	837 2	Y	321	331	0	30
							1 4	353 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522													
09		2880 X	2394	-0-	-486	-0-	13 1	2008 2	Y	331	333	0	5 7 25
							9 4	364 9					
10		3317 X	2980	-0-	-337	-0-	20 1	2524 2	Y	394	393	0	26
							3 4	433 9					
11		3180 X	3121	-0-	-59	-0-	28 1	2622 2	Y	428	424	0	30
							471 9						
12		3286 X	2874	-0-	-412	-0-	35 1	2473 2	Y	333	333	0	30
							366 9						
01		2976 X	2533	-0-	-443	-0-	37 1	2150 2	Y	306	316	0	20
							9 4	337 9					
02		3016 X	2502	-0-	-514	-0-	23 1	2202 2	Y	250	247	0	23
							2 4	275 9					
-----													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710													
09		2940 X	1896	-0-	-1044	-0-	11 1	1610 2	Y	244	245	0	1 7 18
							7 4	268 9					
10		3038 X	2158	-0-	-880	-0-	15 1	1846 2	Y	268	268	0	18
							2 4	295 9					
11		2940 X	1965	-0-	-975	-0-	18 1	1684 2	Y	239	240	0	17
							263 9						
12		2139 X	1386	-0-	-753	-0-	17 1	1181 2	Y	171	173	0	15
							188 9						
01		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	33 1	1966 2	Y	309	303	0	21
							9 4	340 9					
02		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	20 1	1916 2	Y	238	237	0	22
							2 4	262 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		3510 X	3466	-0-	-44	-0-	341 1	2536 2		Y	535	530 0	8 7	16
							589 9							
10		3441 X	3047	-0-	-394	-0-	279 1	2193 2		Y	521	521 0		16
							2 4	573 9						
11		3390 X	3130	-0-	-260	-0-	176 1	2128 2		Y	748	739 0		25
							3 4	823 9						
12		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	194 1	2551 2		Y	954	943 0		36
							9 4	1049 9						
01		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	170 1	2550 2		Y	936	936 0		36
							11 4	1030 9						
02		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	143 1	2721 2		Y	1021	1016 0		41
							3 4	1123 9						
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241														
09		3000 N	3148	-0-	148	148	325 1	2121 2		Y	629	623 0	5 7	47
							10 4	692 9						
10		3375 X	3227	-0-	-148	-0-	332 1	2181 2		Y	647	651 0		43
							2 4	712 9						
11		2460 X	2180	-0-	-280	-0-	325 1	1251 2		Y	549	554 0		38
							604 9							
12		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	275 1	2280 2		Y	761	731 0		68
							837 9							
01		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	438 1	3012 2		Y	922	928 0		62
							13 4	1014 9						
02		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	329 1	2610 2		Y	438	459 0		41
							2 4	482 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043														
09		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	323 1	2889 2		Y	637	635 0	3 7	11
							701 9							
10		3131 X	2172	-0-	-959	-0-	309 1	1446 2		Y	379	383 0		7
							417 9							
11		3030 X	2651	-0-	-379	-0-	343 1	1761 2		Y	497	492 0		12
							547 9							
12		3131 X	2331	-0-	-800	-0-	437 1	1454 2		Y	400	406 0		6
							440 9							
01		4123 X	3827	-0-	-296	-0-	367 1	2753 2		Y	632	628 0		10
							12 4	695 9						
02		3770 X	3658	-0-	-112	-0-	327 1	2680 2		Y	591	586 0		15
							1 4	650 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129														
09		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	263 1	4271 2		Y	1010	1008 0	3 7	17
							1111 9							
10		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	261 1	4138 2		Y	995	993 0		19
							1095 9							
11		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	290 1	3801 2		Y	921	918 0		22
							1013 9							
12		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	398 1	3203 2		Y	755	766 0		11
							831 9							
01		4340 X	3363	-0-	-977	-0-	350 1	2345 2		Y	597	598 0		10
							11 4	657 9						
02		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	239 1	3151 2		Y	768	759 0		19
							1 4	845 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	52 1	4165 2	Y	108	113 0	1 7	27
							119 9						
10		4185 X	3991	-0-	-194	-0-	52 1	3820 2	Y	108	108 0		27
							119 9						
11		4050 X	3722	-0-	-328	-0-	49 1	3541 2	Y	120	119 0		28
							132 9						
12		4185 X	3282	-0-	-903	-0-	32 1	3109 2	Y	127	134 0		21
							1 4	140 9					
01		4495 X	3672	-0-	-823	-0-	20 1	3452 2	Y	154	145 0		30
							31 4	169 9					
02		4205 X	3515	-0-	-690	-0-	23 1	3306 2	Y	157	150 0		37
							13 4	173 9					
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301													
09		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	66 1	5260 2	Y	144	136 0		35
							158 9						
10		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	67 1	4850 2	Y	102	112 0		25
							112 9						
11		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	76 1	5456 2	Y	122	119 0		28
							134 9						
12		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	57 1	5482 2	Y	115	124 0		19
							1 4	127 9					
01		5704 X	5298	-0-	-406	-0-	29 1	5094 2	Y	117	113 0		23
							46 4	129 9					
02		5481 X	4403	-0-	-1078	-0-	29 1	4240 2	Y	106	104 0		25
							17 4	117 9					
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195													
09		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	46 1	3659 2	Y	85	80 0	3 7	21
							94 9						
10		3751 X	3508	-0-	-243	-0-	46 1	3373 2	Y	81	82 0		20
							89 9						
11		3630 X	3247	-0-	-383	-0-	43 1	3105 2	Y	90	89 0		21
							99 9						
12		3751 X	2970	-0-	-781	-0-	29 1	2817 2	Y	112	114 0		19
							1 4	123 9					
01		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	18 1	3114 2	Y	147	137 0		29
							28 4	162 9					
02		2987 X	915	-0-	-2072	-0-	6 1	856 2	Y	45	63 0		11
							3 4	50 9					
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379													
09		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	56 1	4470 2	Y	105	102 0		25
							116 9						
10		4495 X	4277	-0-	-218	-0-	57 1	4131 2	Y	81	86 0		20
							89 9						
11		4350 X	4067	-0-	-283	-0-	54 1	3923 2	Y	82	83 0		19
							90 9						
12		4495 X	4100	-0-	-395	-0-	41 1	3972 2	Y	78	84 0		13
							1 4	86 9					
01		4805 X	4229	-0-	-576	-0-	23 1	4089 2	Y	73	72 0		14
							37 4	80 9					
02		4495 X	4466	-0-	-29	-0-	30 1	4330 2	Y	81	76 0		19
							17 4	89 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	29 1	4285 2	Y	492	483 0	28 7	68	
							541 9							
10		4588 X	4065	-0-	-523	-0-	29 1	3468 2	Y	516	541 0		43	
							568 9							
11		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	39 1	4192 2	Y	348	335 0		56	
							383 9							
12		4588 X	4421	-0-	-167	-0-	43 1	4017 2	Y	328	328 0		56	
							361 9							
01		5022 X	4425	-0-	-597	-0-	34 1	4094 2	Y	266	276 0		46	
							4 4	293 9						
02		4698 X	4404	-0-	-294	-0-	35 1	3978 2	Y	339	348 0		37	
							18 4	373 9						
-----														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965														
09		3480 X	2923	-0-	-557	-0-	35 1	2815 2	Y	66	64 0		14	
							73 9							
10		3596 X	3001	-0-	-595	-0-	40 1	2895 2	Y	60	59 0		15	
							66 9							
11		3480 X	2863	-0-	-617	-0-	38 1	2753 2	Y	65	65 0		15	
							72 9							
12		3596 X	2898	-0-	-698	-0-	29 1	2791 2	Y	70	73 0		12	
							1 4	77 9						
01		3007 X	2760	-0-	-247	-0-	15 1	2610 2	Y	101	93 0		20	
							24 4	111 9						
02		2813 X	2509	-0-	-304	-0-	16 1	2379 2	Y	95	93 0		22	
							9 4	105 9						
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473														
09		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	36 1	5340 2	Y	665	681 0	14 7	92	
							732 9							
10		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	43 1	5230 2	Y	744	773 0		63	
							818 9							
11		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	49 1	5281 2	Y	532	510 0		85	
							585 9							
12		5983 X	5563	-0-	-420	-0-	53 1	4929 2	Y	528	524 0		89	
							581 9							
01		5828 X	5302	-0-	-526	-0-	39 1	4788 2	Y	427	442 0		74	
							5 4	470 9						
02		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	44 1	5109 2	Y	604	611 0		67	
							24 4	664 9						
-----														
BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174														
09		11250 X	9562	-0-	-1688	-0-	44 1	8532 2	Y	896	913 0	43 7	74	
							986 9							
10		11284 X	10866	-0-	-418	-0-	60 1	10120 2	Y	624	640 0		58	
							686 9							
11		10920 X	10753	-0-	-167	-0-	61 1	9682 2	Y	918	887 0		89	
							1010 9							
12		13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	83 1	12199 2	Y	1212	1157 0		144	
							1333 9							
01		12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	77 1	10950 2	Y	1216	1203 0		157	
							5 4	1338 9						
02		11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	62 1	9833 2	Y	1131	1154 0		134	
							2 4	1244 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		8940 X	7674	-0-	-1266	-0-	36 1	6891 2	Y	679	700 0	38 7		56
							747 9							
10		9238 X	8700	-0-	-538	-0-	49 1	8209 2	Y	402	421 0			37
							442 9							
11		8940 X	8587	-0-	-353	-0-	50 1	7907 2	Y	573	555 0			55
							630 9							
12		9238 X	7546	-0-	-1692	-0-	48 1	7090 2	Y	371	382 0			44
							408 9							
01		8711 X	7684	-0-	-1027	-0-	51 1	7280 2	Y	318	321 0			41
							3 4	350 9						
02		8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	51 1	8099 2	Y	392	387 0			46
							1 4	431 9						
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167														
09		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	34 1	5022 2	Y	335	360 0	4 7		46
							369 9							
10		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	42 1	5073 2	Y	437	446 0			37
							481 9							
11		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	45 1	4847 2	Y	351	332 0			56
							386 9							
12		5394 X	5270	-0-	-124	-0-	52 1	4821 2	Y	361	356 0			61
							397 9							
01		5611 X	5230	-0-	-381	-0-	40 1	4856 2	Y	299	308 0			52
							5 4	329 9						
02		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	43 1	4924 2	Y	401	409 0			44
							23 4	441 9						
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237														
09		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	32 1	4740 2	Y	356	381 0	13 7		49
							392 9							
10		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	40 1	4831 2	Y	518	523 0			44
							570 9							
11		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	43 1	4574 2	Y	397	377 0			64
							437 9							
12		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	55 1	5079 2	Y	386	385 0			65
							425 9							
01		5456 X	4512	-0-	-944	-0-	35 1	4212 2	Y	237	261 0			41
							4 4	261 9						
02		5104 X	5093	-0-	-11	-0-	40 1	4651 2	Y	345	348 0			38
							22 4	380 9						
-----														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278														
09		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	28 1	4043 2	Y	278	310 0			38
							306 9							
10		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	33 1	4032 2	Y	531	524 0			45
							584 9							
11		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	38 1	4080 2	Y	337	328 0			54
							371 9							
12		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	44 1	4036 2	Y	310	312 0			52
							341 9							
01		4526 X	3934	-0-	-592	-0-	30 1	3651 2	Y	226	239 0			39
							4 4	249 9						
02		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	35 1	4022 2	Y	329	332 0			36
							19 4	362 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
09	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	82 1	9804 2	Y	637	626 0	15 7	112			
						3 4	701 9								
10	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	85 1	9687 2	Y	647	656 0		103			
						2 4	712 9								
11	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	104 1	9339 2	Y	661	661 0		103			
						4 4	727 9								
12	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	90 1	8172 2	Y	475	477 0		101			
						6 4	523 9								
01	9920 X	6347	-0-	-3573	-0-	67 1	5920 2	Y	320	334 0		87			
						8 4	352 9								
02	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	145 1	9188 2	Y	647	629 0		105			
						25 4	712 9								
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634															
09	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	54 1	6546 2	Y	401	404 0	12 7	71			
						2 4	441 9								
10	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	55 1	6232 2	Y	400	407 0		64			
						1 4	440 9								
11	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	66 1	5916 2	Y	375	380 0		59			
						3 4	413 9								
12	5983 X	4459	-0-	-1524	-0-	46 1	4157 2	Y	230	240 0		49			
						3 4	253 9								
01	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	89 1	7898 2	Y	409	346 0		112			
						11 4	450 9								
02	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	99 1	6286 2	Y	424	467 0		69			
						17 4	466 9								
-----															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579															
09	6390 X	6282	-0-	-108	-0-	48 1	5791 2	Y	401	388 0	6 7	71			
						2 4	441 9								
10	6603 X	6380	-0-	-223	-0-	52 1	5851 2	Y	433	435 0		69			
						1 4	476 9								
11	6390 X	6285	-0-	-105	-0-	64 1	5748 2	Y	428	430 0		67			
						2 4	471 9								
12	6479 X	5768	-0-	-711	-0-	59 1	5342 2	Y	330	327 0		70			
						4 4	363 9								
01	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	69 1	6105 2	Y	352	326 0		96			
						8 4	387 9								
02	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	91 1	5735 2	Y	431	457 0		70			
						16 4	474 9								
-----															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343															
09	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	30 1	4360 2	Y	502	522 0	11 7	69			
						552 9									
10	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	39 1	4674 2	Y	676	688 0		57			
						744 9									
11	4800 X	4749	-0-	-51	-0-	41 1	4374 2	Y	304	312 0		49			
						334 9									
12	4960 X	4642	-0-	-318	-0-	46 1	4279 2	Y	288	288 0		49			
						317 9									
01	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	43 1	5238 2	Y	438	411 0		76			
						5 4	482 9								
02	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	38 1	4409 2	Y	481	504 0		53			
						20 4	529 9								



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		6060 X	5885	-0-	-175	-0-	45 1	5388 2	Y	410	403 0	11 7		72
							1 4	451 9						
10		6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	52 1	5907 2	Y	456	455 0			73
							1 4	502 9						
11		6060 X	5793	-0-	-267	-0-	59 1	5301 2	Y	392	404 0			61
							2 4	431 9						
12		6262 X	5226	-0-	-1036	-0-	54 1	4874 2	Y	267	271 0			57
							4 4	294 9						
01		5673 X	4733	-0-	-940	-0-	50 1	4428 2	Y	226	221 0			62
							6 4	249 9						
02		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	81 1	5141 2	Y	340	347 0			55
							14 4	374 9						
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213														
09		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	45 1	6633 2	Y	265	267 0	2 7		19
							292 9							
10		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	52 1	6469 2	Y	324	317 0			26
							356 9							
11		6300 X	6186	-0-	-114	-0-	47 1	5820 2	Y	290	293 0			23
							319 9							
12		6758 X	5701	-0-	-1057	-0-	47 1	5353 2	Y	273	272 0			24
							1 4	300 9						
01		6727 X	6283	-0-	-444	-0-	43 1	5889 2	Y	318	310 0			32
							1 4	350 9						
02		6293 X	6001	-0-	-292	-0-	48 1	5560 2	Y	357	358 0			31
							393 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179														
09		10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	67 1	9831 2	Y	505	513 0	20 7		36
							556 9							
10		11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	90 1	11116 2	Y	706	684 0			58
							777 9							
11		10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	82 1	10161 2	Y	665	669 0			54
							732 9							
12		10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	88 1	10094 2	Y	591	593 0			52
							2 4	650 9						
01		10509 X	10351	-0-	-158	-0-	70 1	9679 2	Y	546	543 0			55
							1 4	601 9						
02		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	79 1	9158 2	Y	615	616 0			54
							677 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235														
09		7740 X	7659	-0-	-81	-0-	49 1	7213 2	Y	361	367 0	4 7		26
							397 9							
10		8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	65 1	7971 2	Y	410	403 0			33
							451 9							
11		7740 X	7179	-0-	-561	-0-	54 1	6684 2	Y	401	402 0			32
							441 9							
12		7998 X	7269	-0-	-729	-0-	60 1	6811 2	Y	361	361 0			32
							1 4	397 9						
01		8029 X	7957	-0-	-72	-0-	54 1	7476 2	Y	387	380 0			39
							1 4	426 9						
02		7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	61 1	7124 2	Y	463	461 0			41
							509 9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351										
FOGMT		WELL #:		47SP	RRCID ->	276430	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	6269	PERF.	6979 - 11292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		61H	RRCID ->	276435	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	8336 - 14276
09	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	234 1	7719 2	Y	1071	1062 0		13
						408 4	1178 9					
10	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	216 1	9363 2	Y	1306	1214 0	90 1	15
						206 4	1437 9					
11	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	158 1	8257 2	Y	1180	1153 0	30 1	12
						133 4	1298 9					
12	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	145 1	7784 2	Y	1113	1107 0		18
						154 4	1224 9					
01	9176 X	7531	-0-	-1645	-0-	123 1	6298 2	Y	895	898 0		15
						125 4	985 9					
02	8584 X	6192	-0-	-2392	-0-	109 1	5234 2	Y	738	736 0		17
						37 4	812 9					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		78H	RRCID ->	276463	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8794 - 17035
09	3030 X	2668	-0-	-362	-0-	341 1	1580 2	Y	679	678 0	2 7	11
						747 9						
10	3131 X	1843	-0-	-1288	-0-	299 1	1158 2	Y	351	355 0		7
						386 9						
11	3030 X	2205	-0-	-825	-0-	283 1	1465 2	Y	415	412 0		10
						457 9						
12	2759 X	901	-0-	-1858	-0-	366 1	410 2	Y	114	122 0		2
						125 9						
01	2325 X	982	-0-	-1343	-0-	318 1	499 2	Y	148	148 0		2
						2 4	163 9					
02	2175 X	826	-0-	-1349	-0-	308 1	394 2	Y	113	112 0		3
						124 9						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		77H	RRCID ->	276464	COMPL. DATE	11/09/2014	TOTAL DEPTH	8223	PERF.	8786 - 17068
09	3000 N	3419	-0-	419	431	340 1	2236 2	Y	766	762 0		13
						843 9						
10	3100 N	3072	-0-	-28	403	323 1	1962 2	Y	715	715 0		13
						787 9						
11	3000 N	3724	-0-	724	1127	302 1	2461 2	Y	874	866 0		21
						961 9						
12	4510 X	3383	-0-	-1127	-0-	270 1	2254 2	Y	781	790 0		12
						859 9						
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	479 1	1708 2	Y	637	639 0		10
						8 4	701 9					
02	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	255 1	1501 2	Y	539	535 0		14
						1 4	593 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	3000 X	2522	-0-	-478	-0-	290	1	1543	2	Y	626	628	0	4 7	10
						689	9								
10	3100 X	2342	-0-	-758	-0-	278	1	1424	2	Y	582	581	0		11
						640	9								
11	3000 X	2098	-0-	-902	-0-	316	1	1243	2	Y	490	489	0		12
						539	9								
12	3100 X	2240	-0-	-860	-0-	436	1	1268	2	Y	487	492	0		7
						536	9								
01	3503 X	1511	-0-	-1992	-0-	363	1	785	2	Y	326	328	0		5
						4	4	359	9						
02	2436 X	1244	-0-	-1192	-0-	258	1	686	2	Y	273	271	0		7
						300	9								
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231															
-----															
09	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	315	1	5272	2	Y	463	460	0	12 7	6
						279	4	509	9						
10	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	281	1	4847	2	Y	438	409	0	30 1	5
						107	4	482	9						
11	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	272	1	5517	2	Y	498	486	0	12 1	5
						89	4	548	9						
12	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	282	1	6834	2	Y	611	606	0		10
						135	4	672	9						
01	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	235	1	6487	2	Y	628	627	0		11
						128	4	691	9						
02	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	254	1	5602	2	Y	536	535	0		12
						40	4	590	9						
-----															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902															
-----															
09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	29	1	4224	2	Y	318	339	0	5 7	44
						350	9								
10	4216 X	4153	-0-	-63	-0-	31	1	3715	2	Y	370	383	0		31
						407	9								
11	4560 X	4035	-0-	-525	-0-	35	1	3725	2	Y	250	241	0		40
						275	9								
12	4712 X	3840	-0-	-872	-0-	37	1	3465	2	Y	307	295	0		52
						338	9								
01	4836 X	4323	-0-	-513	-0-	33	1	3975	2	Y	283	286	0		49
						4	4	311	9						
02	4437 X	4362	-0-	-75	-0-	34	1	3904	2	Y	369	377	0		41
						18	4	406	9						
-----															
BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226															
-----															
09	4830 X	4289	-0-	-541	-0-	20	1	3789	2	Y	436	449	0	11 7	36
						480	9								
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	28	1	4743	2	Y	227	242	0		21
						250	9								
11	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	33	1	5207	2	Y	350	337	0		34
						385	9								
12	4991 X	4753	-0-	-238	-0-	30	1	4442	2	Y	255	259	0		30
						281	9								
01	4898 X	4850	-0-	-48	-0-	31	1	4466	2	Y	319	308	0		41
						2	4	351	9						
02	4582 X	4353	-0-	-229	-0-	25	1	3972	2	Y	323	326	0		38
						1	4	355	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913														
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
-----														
09		4200 X	4042	-0-	-158	-0-	25	1	3675	2	Y	311	327 0	10 7 43
							342	9						
10		4340 X	4258	-0-	-82	-0-	30	1	3678	2	Y	500	501 0	42
							550	9						
11		4200 X	3850	-0-	-350	-0-	33	1	3481	2	Y	305	298 0	49
							336	9						
12		4340 X	3953	-0-	-387	-0-	38	1	3564	2	Y	319	314 0	54
							351	9						
01		4402 X	3443	-0-	-959	-0-	26	1	3184	2	Y	209	227 0	36
							3	4	230	9				
02		3973 X	3683	-0-	-290	-0-	29	1	3321	2	Y	289	293 0	32
							15	4	318	9				
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866														
09		2850 X	2798	-0-	-52	-0-	297	1	1930	2	Y	519	520 0	7 7 9
							571	9						
10		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	293	1	2097	2	Y	565	563 0	11
							622	9						
11		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	295	1	3355	2	Y	868	858 0	21
							955	9						
12		2945 X	2074	-0-	-871	-0-	270	1	1412	2	Y	356	372 0	5
							392	9						
01		3131 X	2519	-0-	-612	-0-	364	1	1653	2	Y	450	448 0	7
							7	4	495	9				
02		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	256	1	2180	2	Y	569	562 0	14
							1	4	626	9				
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057														
09		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	274	1	2356	2	Y	476	475 0	3 7 8
							524	9						
10		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	272	1	2235	2	Y	439	439 0	8
							483	9						
11		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	284	1	2071	2	Y	394	392 0	10
							433	9						
12		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	260	1	2081	2	Y	385	389 0	6
							424	9						
01		3286 X	2782	-0-	-504	-0-	238	1	2078	2	Y	415	414 0	7
							9	4	457	9				
02		3045 X	2099	-0-	-946	-0-	177	1	1587	2	Y	304	303 0	8
							1	4	334	9				
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737														
09		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	172	1	1382	2	Y	226	216 0	2 7 26
							97	4	249	9				
10		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	196	1	1820	2	Y	260	254 0	32
							93	4	286	9				
11		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	102	1	2824	2	Y	245	246 0	31
							407	4	270	9				
12		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	105	1	2010	2	Y	184	193 0	22
							229	4	202	9				
01		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	128	1	1720	2	Y	246	243 0	25
							103	4	271	9				
02		1972 X	1648	-0-	-324	-0-	28	1	1404	2	Y	188	192 0	21
							9	4	207	9				

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	178	1	2766	2	Y	107	106	0	1 7	12
						193	4	118	9						
10	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	184	1	3161	2	Y	251	232	0		31
						162	4	276	9						
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	67	1	1887	2	Y	75	96	0		10
						272	4	83	9						
12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	88	1	2397	2	Y	179	168	0		21
						273	4	197	9						
01	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	106	1	2452	2	Y	119	128	0		12
						146	4	131	9						
02	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	35	1	1918	2	Y	90	92	0		10
						12	4	99	9						
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023															
09	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	197	1	5085	2	Y	711	700	0	21 7	79
						251	4	782	9						
10	6541 X	6257	-0-	-284	-0-	248	1	5211	2	Y	725	738	0		66
						798	9								
11	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	280	1	5348	2	Y	750	735	0		81
						2	4	825	9						
12	6541 X	6135	-0-	-406	-0-	307	1	5028	2	Y	726	717	0		90
						1	4	799	9						
01	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	298	1	5611	2	Y	764	790	0		64
						38	4	840	9						
02	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	265	1	5013	2	Y	717	705	0		76
						53	4	789	9						
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834															
09	5850 X	5792	-0-	-58	-0-	179	1	4807	2	Y	502	501	0	11 7	6
						254	4	552	9						
10	6045 X	5170	-0-	-875	-0-	152	1	4389	2	Y	484	450	0	34 1	6
						97	4	532	9						
11	5730 X	4970	-0-	-760	-0-	73	1	4287	2	Y	492	481	0	12 1	5
						69	4	541	9						
12	5983 X	5023	-0-	-960	-0-	56	1	4329	2	Y	503	500	0		8
						85	4	553	9						
01	5983 X	4478	-0-	-1505	-0-	50	1	3785	2	Y	516	515	0		9
						75	4	568	9						
02	5597 X	3878	-0-	-1719	-0-	31	1	3329	2	Y	449	448	0		10
						24	4	494	9						
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666															
09	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	516	1	2555	2	Y	472	474	0	6 7	3
						19	4	519	9						
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	519	1	2346	2	Y	408	365	0	43 1	3
						9	4	449	9						
11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	522	1	2119	2	Y	354	324	0	28 1	5
						4	4	389	9						
12	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	555	1	2238	2	Y	402	403	0		4
						2	4	442	9						
01	3038 X	2736	-0-	-302	-0-	421	1	1953	2	Y	327	324	0		7
						2	4	360	9						
02	2842 X	2657	-0-	-185	-0-	567	1	1762	2	Y	297	297	0		7
						1	4	327	9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	483 1	2395 2	Y	564	567 0	4 7	4	
						18 4	620 9						
10	3348 X	2901	-0-	-447	-0-	468 1	1930 2	Y	451	404 0	48 1	3	
						7 4	496 9						
11	3240 X	2863	-0-	-377	-0-	484 1	1870 2	Y	459	420 0	36 1	6	
						4 4	505 9						
12	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	598 1	2636 2	Y	703	702 0		7	
						3 4	773 9						
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	524 1	2685 2	Y	702	693 0		16	
						3 4	772 9						
02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	631 1	2222 2	Y	586	589 0		13	
						2 4	645 9						
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626													
-----													
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	154 1	847 2	Y	270	277 0	6 7	31	
						59 4	297 9						
10	2449 N	1618	-0-	-831	-0-	155 1	939 2	Y	433	411 0		53	
						48 4	476 9						
11	3000 N	4186	-0-	1186	1186	101 1	2927 2	Y	669	637 0		85	
						422 4	736 9						
12	3100 N	2428	-0-	-672	514	84 1	1594 2	Y	516	540 0		61	
						182 4	568 9						
01	1871 N	1357	-0-	-514	-0-	95 1	857 2	Y	322	350 0		33	
						51 4	354 9						
02	1102 X	598	-0-	-504	-0-	12 1	496 2	Y	79	103 0		9	
						3 4	87 9						
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855													
-----													
09	3240 X	2019	-0-	-1221	-0-	145 1	1547 2	Y	199	193 0	10 7	23	
						108 4	219 9						
10	3317 X	2278	-0-	-1039	-0-	164 1	1752 2	Y	247	240 0		30	
						90 4	272 9						
11	3060 X	1502	-0-	-1558	-0-	70 1	1159 2	Y	96	114 0		12	
						167 4	106 9						
12	3162 X	1618	-0-	-1544	-0-	80 1	1274 2	Y	108	107 0		13	
						145 4	119 9						
01	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	116 1	2095 2	Y	169	165 0		17	
						125 4	186 9						
02	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	36 1	1945 2	Y	219	212 0		24	
						12 4	241 9						
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780													
-----													
09	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	141 1	1264 2	Y	265	251 0	4 7	31	
						88 4	292 9						
10	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	165 1	1878 2	Y	308	301 0		38	
						96 4	339 9						
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	122 1	2430 2	Y	251	257 0		32	
						350 4	276 9						
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	92 1	2118 2	Y	198	207 0		23	
						241 4	218 9						
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	125 1	2630 2	Y	245	243 0		25	
						157 4	270 9						
02	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	30 1	1597 2	Y	201	204 0		22	
						10 4	221 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09		3450 X	73	-0-	-3377	-0-	54 1	13	15 0		-0-				
							14 9								
10		3565 X	68	-0-	-3497	-0-	68 1	-0-			-0-				
11		3450 X	43	-0-	-3407	-0-	43 1	-0-			-0-				
12		3565 X	52	-0-	-3513	-0-	52 1	-0-			-0-				
01		403 X	44	-0-	-359	-0-	44 1	-0-			-0-				
02		58 X	20	-0-	-38	-0-	20 1	-0-			-0-				
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963															
09		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	299 1	463	464 0	2 7	10				
							1 4								
10		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	234 1	683	556 0	124 1	13				
							751 9								
11		6600 X	6504	-0-	-96	-0-	255 1	514	512 0		15				
							565 9								
12		6820 X	6652	-0-	-168	-0-	229 1	525	521 0		19				
							2 4								
01		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	216 1	669	666 0		22				
							736 9								
02		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	291 1	607	612 0		17				
							668 9								
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368															
09		5010 X	3187	-0-	-1823	-0-	422 1	468	468 0	3 7	10				
							515 9								
10		5146 X	4418	-0-	-728	-0-	417 1	683	556 0	124 1	13				
							751 9								
11		3750 X	3460	-0-	-290	-0-	357 1	566	562 0		17				
							623 9								
12		3875 X	2230	-0-	-1645	-0-	231 1	365	369 0		13				
							1 4								
01		4340 X	2845	-0-	-1495	-0-	235 1	465	463 0		15				
							512 9								
02		4060 X	3339	-0-	-721	-0-	421 1	493	494 0		14				
							542 9								
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221															
09		4080 X	2921	-0-	-1159	-0-	34 1	352	361 0	18 7	39				
							118 4								
10		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	62 1	517	509 0		47				
							569 9								
11		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	73 1	558	545 0		60				
							1 4								
12		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	76 1	557	548 0		69				
							1 4								
01		4340 X	4271	-0-	-69	-0-	78 1	523	548 0		44				
							25 4								
02		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	76 1	593	574 0		63				
							41 4								



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		3000 N	4067	-0-	1067	3870	561 1	3280 2	Y	184	184	0		1
							24 4	202 9						
10		10089 X	6219	-0-	-3870	-0-	686 1	5142 2	Y	338	301	0	35 1	3
							19 4	372 9						
11		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	509 1	1940 2	Y	158	146	0	13 1	2
							4 4	174 9						
12		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	486 1	1440 2	Y	264	263	0		3
							2 4	290 9						
01		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	420 1	1663 2	Y	216	214	0		5
							2 4	238 9						
02		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	509 1	1101 2	Y	140	142	0		3
							1 4	154 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834														
09		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	324 1	5148 2	Y	746	745	0	5 7	16
							1 4	821 9						
10		6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	290 1	5366 2	Y	738	605	0	135 1	14
							812 9							
11		6090 X	5226	-0-	-864	-0-	278 1	4235 2	Y	648	643	0		19
							713 9							
12		6293 X	5071	-0-	-1222	-0-	317 1	4064 2	Y	626	623	0		22
							1 4	689 9						
01		6510 X	5140	-0-	-1370	-0-	319 1	4141 2	Y	618	620	0		20
							680 9							
02		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	325 1	5213 2	Y	727	727	0		20
							800 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628														
09		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	335 1	4592 2	Y	543	543	0	3 7	11
							597 9							
10		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	309 1	5185 2	Y	548	449	0	100 1	10
							603 9							
11		9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	344 1	7942 2	Y	666	656	0		20
							733 9							
12		9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	337 1	8236 2	Y	671	667	0		24
							3 4	738 9						
01		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	285 1	6102 2	Y	481	489	0		16
							529 9							
02		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	403 1	5748 2	Y	424	428	0		12
							466 9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173														
09		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	213 1	3821 2	Y	888	899	0	8 7	25
							2 4	977 9						
10		6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	311 1	5104 2	Y	1260	1252	0		33
							11 4	1386 9						
11		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	267 1	4022 2	Y	1034	1033	0		34
							1137 9							
12		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	272 1	5057 2	Y	1108	1120	0		22
							10 4	1219 9						
01		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	227 1	4110 2	Y	1086	1070	0		38
							26 4	1195 9						
02		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	225 1	3826 2	Y	1003	1017	0		24
							49 4	1103 9						

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			//CONT.//		100351							
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		117H	RRCID ->	277084	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7417	PERF. 7776 - 13072
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	338 1	1617 2	Y	311	314 0		9
						1 4	342 9					
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	375 1	952 2	Y	279	281 0		7
						2 4	307 9					
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	281 1	1124 2	Y	292	289 0		10
						321 9						
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	258 1	1016 2	Y	320	324 0		6
						2 4	352 9					
01	1085 N	756	-0-	-329	-0-	198 1	403 2	Y	138	139 0		5
						3 4	152 9					
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	263 1	597 2	Y	204	204 0		5
						8 4	224 9					
-----												
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:		94H	RRCID ->	277085	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 7862 - 14184
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	452 1	1396 2	Y	1	1 0		-0-
						10 4	1 9					
10	775 N	401	-0-	-374	-0-	299 1	102 2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3492	-0-	492	492	608 1	2628 2	Y	228	207 0	18 1	3
						5 4	251 9					
12	3100 N	2844	-0-	-256	236	579 1	1883 2	Y	345	344 0		4
						2 4	380 9					
01	3100 N	2991	-0-	-109	127	497 1	2060 2	Y	393	388 0		9
						2 4	432 9					
02	3361 X	3234	-0-	-127	-0-	665 1	2134 2	Y	394	394 0		9
						2 4	433 9					
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		77H	RRCID ->	277125	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7511	PERF. 8185 - 13973
09	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	264 1	3622 2	Y	388	387 0	5 7	5
						191 4	427 9					
10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	242 1	3652 2	Y	403	375 0	28 1	5
						80 4	443 9					
11	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	234 1	4817 2	Y	471	459 0	12 1	5
						78 4	518 9					
12	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	240 1	4670 2	Y	345	344 0		6
						92 4	380 9					
01	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	208 1	5031 2	Y	389	388 0		7
						99 4	428 9					
02	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	210 1	3838 2	Y	294	294 0		7
						27 4	323 9					
-----												
BRISCOE CATARINA SOUTH			WELL #:		78H	RRCID ->	277126	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 7949 - 13691
09	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	157 1	4264 2	Y	428	427 0	4 7	5
						225 4	471 9					
10	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	131 1	4172 2	Y	441	410 0	31 1	5
						92 4	485 9					
11	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	126 1	3872 2	Y	389	380 0	10 1	4
						63 4	428 9					
12	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	128 1	3914 2	Y	403	400 0		7
						77 4	443 9					
01	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	110 1	3572 2	Y	405	405 0		7
						71 4	446 9					
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	117 1	3052 2	Y	344	343 0		8
						22 4	378 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	49 1	5203 2	275 4	595 9	Y	541	539 0	8 7	7	
10	6231 X	5635	-0-	-596	-0-	31 1	4889 2	108 4	607 9	Y	552	515 0	38 1	6	
11	6030 X	4584	-0-	-1446	-0-	54 1	3987 2	64 4	479 9	Y	435	426 0	11 1	4	
12	6231 X	5238	-0-	-993	-0-	23 1	4545 2	90 4	580 9	Y	527	522 0		9	
01	6200 X	5020	-0-	-1180	-0-	20 1	4313 2	85 4	602 9	Y	547	547 0		9	
02	5800 X	4294	-0-	-1506	-0-	17 1	3734 2	26 4	517 9	Y	470	468 0		11	
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735															
09	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	100 1	2367 2	125 4	238 9	Y	216	216 0	8 7	3	
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	80 1	2142 2	47 4	263 9	Y	239	222 0	17 1	3	
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	82 1	2194 2	35 4	264 9	Y	240	235 0	6 1	2	
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	82 1	1807 2	36 4	307 9	Y	279	276 0		5	
01	2077 N	1877	-0-	-200	-0-	106 1	1467 2	29 4	275 9	Y	250	251 0		4	
02	1943 N	1507	-0-	-436	-0-	90 1	1191 2	8 4	218 9	Y	198	197 0		5	
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195															
09	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	64 1	6860 2	363 4	743 9	Y	675	674 0	16 7	8	
10	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	38 1	7462 2	164 4	826 9	Y	751	698 0	52 1	9	
11	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	30 1	7016 2	113 4	798 9	Y	725	709 0	18 1	7	
12	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	31 1	7119 2	141 4	761 9	Y	692	688 0		11	
01	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	29 1	6719 2	133 4	762 9	Y	693	692 0		12	
02	7018 X	6535	-0-	-483	-0-	26 1	5815 2	41 4	653 9	Y	594	592 0		14	
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953															
09	3000 N	2653	-0-	-347	4445	479 1	1965 2	15 4	194 9	Y	176	176 0		1	
10	6762 X	2317	-0-	-4445	-0-	479 1	1680 2	6 4	152 9	Y	138	123 0	15 1	1	
11	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	453 1	1213 2	2 4	166 9	Y	151	138 0	12 1	2	
12	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	520 1	4395 2	5 4	697 9	Y	634	629 0		7	
01	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	232 1	1769 2	2 4	243 9	Y	221	223 0		5	
02	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	268 1	1464 2	1 4	194 9	Y	176	177 0		4	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		12417 X	12417	-0-	-0-	-0-	1036 1	10957 2	Y	311	311 0	2 7		2
							82 4	342 9						
10		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	865 1	8329 2	Y	305	273 0	32 1		2
							31 4	336 9						
11		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	593 1	3027 2	Y	224	205 0	18 1		3
							6 4	246 9						
12		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	533 1	2252 2	Y	294	294 0			3
							2 4	323 9						
01		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	414 1	2759 2	Y	443	436 0			10
							3 4	487 9						
02		2842 X	2496	-0-	-346	-0-	304 1	1860 2	Y	301	304 0			7
							1 4	331 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683														
09		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	268 1	3915 2	Y	495	495 0	11 7		6
							207 4	545 9						
10		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	242 1	4090 2	Y	510	475 0	35 1		6
							90 4	561 9						
11		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	234 1	4545 2	Y	520	508 0	13 1		5
							73 4	572 9						
12		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	226 1	4434 2	Y	527	523 0			9
							88 4	580 9						
01		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	197 1	3887 2	Y	521	521 0			9
							77 4	573 9						
02		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	208 1	3565 2	Y	478	476 0			11
							25 4	526 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091														
09		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	342 1	4750 2	Y	841	842 0	22 7		24
							2 4	925 9						
10		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	372 1	4538 2	Y	881	882 0			23
							9 4	969 9						
11		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	285 1	3446 2	Y	791	788 0			26
							870 9							
12		4402 X	3733	-0-	-669	-0-	300 1	2749 2	Y	617	631 0			12
							5 4	679 9						
01		6231 X	3224	-0-	-3007	-0-	233 1	2323 2	Y	594	585 0			21
							15 4	653 9						
02		5829 X	1965	-0-	-3864	-0-	267 1	1295 2	Y	351	364 0			8
							17 4	386 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102														
09		8520 X	7601	-0-	-919	-0-	231 1	6732 2	Y	577	588 0			17
							3 4	635 9						
10		8804 X	8685	-0-	-119	-0-	276 1	7665 2	Y	662	662 0			17
							16 4	728 9						
11		9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	229 1	7996 2	Y	757	749 0			25
							833 9							
12		8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	222 1	7807 2	Y	791	800 0			16
							15 4	870 9						
01		10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	213 1	9480 2	Y	936	919 0			33
							60 4	1030 9						
02		9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	239 1	7846 2	Y	753	768 0			18
							101 4	828 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	3600 X	3186	-0-	-414	-0-	217 1	2702 2	266 9	266 9	Y	242	250 0	3 7	7	
10	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	286 1	3147 2	323 9	323 9	Y	294	293 0		8	
11	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	242 1	3175 2	460 9	460 9	Y	418	412 0		14	
12	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	237 1	4579 2	9 4	680 9	Y	618	620 0		12	
01	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	222 1	4895 2	31 4	695 9	Y	632	622 0		22	
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	262 1	3148 2	41 4	444 9	Y	404	416 0		10	
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198															
09	3000 N	8095	-0-	5095	5095	758 1	7199 2	54 4	84 9	Y	76	77 0	6 7	-0-	
10	13197 X	8102	-0-	-5095	-0-	762 1	7221 2	27 4	92 9	Y	84	74 0	9 1	1	
11	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	509 1	2528 2	5 4	70 9	Y	64	59 0	5 1	1	
12	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	470 1	1801 2	2 4	90 9	Y	82	82 0		1	
01	6634 X	2776	-0-	-3858	-0-	436 1	2224 2	2 4	114 9	Y	104	103 0		2	
02	6206 X	1684	-0-	-4522	-0-	447 1	1174 2	1 4	62 9	Y	56	57 0		1	
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218															
09	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	573 1	5311 2	40 4	494 9	Y	449	452 0	7 7	3	
10	11170 X	11170	-0-	-0-	-0-	830 1	9623 2	36 4	681 9	Y	619	552 0	65 1	5	
11	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	616 1	4829 2	9 4	332 9	Y	302	279 0	24 1	4	
12	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	978 1	10212 2	11 4	662 9	Y	602	600 0		6	
01	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	916 1	10531 2	10 4	466 9	Y	424	421 0		9	
02	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	1250 1	9408 2	7 4	422 9	Y	384	384 0		9	
-----															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887															
09	2100 X	1457	-0-	-643	-0-	28 1	1127 2	10 4	292 9	Y	265	268 0	3 7	7	
10	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	61 1	2044 2	3 4	469 9	Y	426	421 0		12	
11	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	57 1	2045 2	1 4	349 9	Y	317	317 0		12	
12	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	56 1	2427 2	12 4	562 9	Y	511	507 0		16	
01	3100 N	3807	-0-	707	707	62 1	3153 2	36 4	556 9	Y	505	499 0		22	
02	2900 N	3722	-0-	822	1529	86 1	3017 2	33 4	586 9	Y	533	538 0		17	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745														
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	
09		2130 X	835	-0-	-1295	-0-		135 1	554 2	Y	97	98 0	1 7	11
								39 4	107 9					
10		1798 N	1692	-0-	-106	-0-		157 1	1247 2	Y	204	190 0		25
								64 4	224 9					
11		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-		111 1	1910 2	Y	246	240 0		31
								275 4	271 9					
12		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		72 1	718 2	Y	232	236 0		27
								82 4	255 9					
01		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		102 1	1267 2	Y	255	256 0		26
								76 4	281 9					
02		2088 N	1857	-0-	-231	-0-		30 1	1547 2	Y	245	244 0		27
								10 4	270 9					
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880														
09		6000 X	5798	-0-	-202	-0-		310 1	4886 2	Y	547	544 0	6 7	12
								602 9						
10		7502 X	4724	-0-	-2778	-0-		256 1	3881 2	Y	534	438 0	98 1	10
								587 9						
11		7470 X	1091	-0-	-6379	-0-		317 1	672 2	Y	93	100 0		3
								102 9						
12		7719 X	3248	-0-	-4471	-0-		266 1	2586 2	Y	359	349 0		13
								1 4	395 9					
01		5208 X	4191	-0-	-1017	-0-		242 1	3441 2	Y	462	460 0		15
								508 9						
02		4872 X	2609	-0-	-2263	-0-		222 1	2097 2	Y	264	272 0		7
								290 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456														
09		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-		300 1	3178 2	Y	441	441 0	8 7	5
								168 4	485 9					
10		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-		275 1	3078 2	Y	452	421 0	31 1	5
								68 4	497 9					
11		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-		260 1	2169 2	Y	286	281 0	7 1	3
								35 4	315 9					
12		2728 X	2266	-0-	-462	-0-		264 1	1722 2	Y	224	223 0		4
								34 4	246 9					
01		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-		193 1	5008 2	Y	702	694 0		12
								99 4	772 9					
02		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-		150 1	3062 2	Y	426	428 0		10
								22 4	469 9					
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613														
09		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-		307 1	4597 2	Y	512	518 0	5 7	15
								2 4	563 9					
10		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-		358 1	4863 2	Y	570	570 0		15
								10 4	627 9					
11		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-		277 1	3769 2	Y	485	484 0		16
								534 9						
12		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-		295 1	3080 2	Y	369	378 0		7
								6 4	406 9					
01		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-		240 1	4041 2	Y	466	457 0		16
								26 4	513 9					
02		3538 X	2881	-0-	-657	-0-		275 1	2289 2	Y	262	272 0		6
								29 4	288 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		70H	RRCID ->	277262	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	7474	PERF.	7859 -	14213
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	168 1	5722 2	Y	912	909 0	8 7	11	
10	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	302 4	1003 9	Y	1099	1021 0	76 1	13	
11	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	147 4	1209 9	Y	748	735 0	19 1	7	
12	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	165 1	4487 2	Y	804	798 0		13	
01	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	72 4	823 9	Y	871	869 0		15	
02	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	144 1	4719 2	Y	717	716 0		16	
						93 4	884 9						
						151 1	3927 2	Y					
						28 4	789 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		100H	RRCID ->	277263	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6994	PERF.	7654 -	14152
09	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	533 1	3943 2	Y	325	326 0		2	
10	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	29 4	358 9	Y	771	686 0	81 1	6	
11	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	745 1	7373 2	Y	261	243 0	21 1	3	
12	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	28 4	848 9	Y	458	456 0		5	
01	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	520 1	3212 2	Y	896	881 0		20	
02	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	6 4	287 9	Y	549	557 0		12	
						597 1	5533 2	Y					
						6 4	504 9						
						922 1	11102 2	Y					
						11 4	986 9						
						857 1	6733 2	Y					
						5 4	604 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		101H	RRCID ->	277271	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	8041 -	14363
09	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	494 1	4405 2	Y	517	518 0	1 7	3	
10	5518 X	1809	-0-	-3709	-0-	33 4	569 9	Y	196	176 0	21 1	2	
11	5340 X	4770	-0-	-570	-0-	308 1	1280 2	Y	598	545 0	47 1	8	
12	5518 X	2430	-0-	-3088	-0-	5 4	216 9	Y	287	292 0		3	
01	5611 X	1823	-0-	-3788	-0-	546 1	3559 2	Y	257	254 0		6	
02	5249 X	2722	-0-	-2527	-0-	7 4	658 9	Y	423	419 0		10	
						444 1	1668 2	Y					
						2 4	316 9						
						336 1	1203 2	Y					
						1 4	283 9						
						495 1	1761 2	Y					
						1 4	465 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		71H	RRCID ->	277278	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7881 -	14381
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	199	1	4140	2	Y	279	265	0	3 7 32
							289	4	307	9					
10		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	197	1	2489	2	Y	242	244	0	30
							128	4	266	9					
11		2340 X	2105	-0-	-235	-0-	81	1	1646	2	Y	128	142	0	16
							237	4	141	9					
12		2418 X	2315	-0-	-103	-0-	97	1	1791	2	Y	203	195	0	24
							204	4	223	9					
01		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	136	1	2486	2	Y	258	255	0	27
							148	4	284	9					
02		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	42	1	2286	2	Y	300	294	0	33
							15	4	330	9					
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523															
09		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	225	1	4639	2	Y	435	441	0	3 7 12
							2	4	479	9					
10		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	266	1	4597	2	Y	559	557	0	14
							10	4	615	9					
11		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	214	1	4837	2	Y	558	554	0	18
							614	9							
12		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	205	1	4314	2	Y	439	448	0	9
							8	4	483	9					
01		5518 X	4241	-0-	-1277	-0-	169	1	3634	2	Y	377	373	0	13
							23	4	415	9					
02		5481 X	4217	-0-	-1264	-0-	212	1	3555	2	Y	367	371	0	9
							46	4	404	9					
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164															
09		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	269	1	4043	2	Y	578	576	0	9 7 7
							214	4	636	9					
10		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	238	1	2607	2	Y	582	542	0	40 1 7
							57	4	640	9					
11		3210 X	2791	-0-	-419	-0-	225	1	1921	2	Y	558	545	0	14 1 6
							31	4	614	9					
12		3317 X	3255	-0-	-62	-0-	233	1	2323	2	Y	594	590	0	10
							46	4	653	9					
01		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	203	1	4676	2	Y	546	547	0	9
							92	4	601	9					
02		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	221	1	3800	2	Y	441	440	0	10
							27	4	485	9					
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747															
09		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	272	1	4457	2	Y	672	671	0	14 7 8
							236	4	739	9					
10		4588 X	4273	-0-	-315	-0-	241	1	3353	2	Y	550	514	0	38 1 6
							74	4	605	9					
11		4440 X	4392	-0-	-48	-0-	228	1	3332	2	Y	707	688	0	18 1 7
							54	4	778	9					
12		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	237	1	3605	2	Y	815	809	0	13
							71	4	897	9					
01		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	185	1	3090	2	Y	580	583	0	10
							61	4	638	9					
02		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	213	1	3105	2	Y	503	501	0	12
							22	4	553	9					



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	275 1	2684 2	Y	1192	1183 0	10 7		14
							142 4	1311 9						
10		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	252 1	1694 2	Y	1816	1684 0	125 1		21
							37 4	1998 9						
11		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	240 1	1341 2	Y	1472	1441 0	37 1		15
							22 4	1619 9						
12		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	249 1	1213 2	Y	1329	1322 0			22
							24 4	1462 9						
01		3069 X	1577	-0-	-1492	-0-	211 1	671 2	Y	620	632 0			10
							13 4	682 9						
02		2871 X	1880	-0-	-991	-0-	227 1	820 2	Y	752	745 0			17
							6 4	827 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739														
09		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	237 1	2123 2	Y	230	227 0			3
							112 4	253 9						
10		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	161 1	730 2	Y	555	514 0	38 1		6
							16 4	611 9						
11		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	142 1	1334 2	Y	1040	1010 0	26 1		10
							22 4	1144 9						
12		3100 N	7044	-0-	3944	3944	160 1	3659 2	Y	2866	2829 0			47
							72 4	3153 9						
01		3100 N	5528	-0-	2428	6372	143 1	2760 2	Y	2336	2344 0			39
							55 4	2570 9						
02		2900 N	5090	-0-	2190	8562	213 1	2526 2	Y	2121	2111 0			49
							18 4	2333 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112														
09		5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	123 1	4827 2	Y	611	610 0	13 7		7
							255 4	672 9						
10		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	94 1	4889 2	Y	639	595 0	44 1		7
							108 4	703 9						
11		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	94 1	4690 2	Y	627	612 0	16 1		6
							76 4	690 9						
12		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	95 1	4598 2	Y	618	614 0			10
							91 4	680 9						
01		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	87 1	4070 2	Y	591	591 0			10
							80 4	650 9						
02		4524 X	4311	-0-	-213	-0-	86 1	3625 2	Y	522	520 0			12
							26 4	574 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428														
09		4560 X	361	-0-	-4199	-0-	357 1	3 2	Y	1	7 0			-0-
							1 9							
10		4991 X	3207	-0-	-1784	-0-	509 1	2178 2	Y	465	412 0	49 1		4
							8 4	512 9						
11		4830 X	2334	-0-	-2496	-0-	449 1	1597 2	Y	259	239 0	21 1		3
							3 4	285 9						
12		4991 X	3771	-0-	-1220	-0-	563 1	2487 2	Y	653	649 0			7
							3 4	718 9						
01		3193 X	2954	-0-	-239	-0-	424 1	2004 2	Y	476	472 0			11
							2 4	524 9						
02		2987 X	2650	-0-	-337	-0-	395 1	1789 2	Y	423	424 0			10
							1 4	465 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	226 1	3102 2	Y	274	272 0	3 7	28			
						301 9									
10	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	246 1	3239 2	Y	387	377 0		38			
						426 9									
11	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	244 1	2901 2	Y	428	433 0		33			
						471 9									
12	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	237 1	2959 2	Y	396	410 0		19			
						436 9									
01	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	158 1	3003 2	Y	380	367 0		32			
						1 4	418 9								
02	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	143 1	2671 2	Y	332	335 0		29			
						365 9									
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199															
09	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	298 1	4211 2	Y	469	468 0	4 7	6			
						223 4	516 9								
10	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	268 1	3606 2	Y	483	450 0	33 1	6			
						79 4	531 9								
11	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	293 1	3674 2	Y	513	501 0	13 1	5			
						59 4	564 9								
12	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	263 1	3256 2	Y	457	455 0		7			
						64 4	503 9								
01	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	206 1	3234 2	Y	491	490 0		8			
						64 4	540 9								
02	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	126 1	3519 2	Y	529	525 0		12			
						25 4	582 9								
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888															
09	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	235 1	4562 2	Y	456	455 0	11 7	6			
						241 4	502 9								
10	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	214 1	5433 2	Y	519	483 0	36 1	6			
						120 4	571 9								
11	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	89 1	6469 2	Y	602	587 0	15 1	6			
						104 4	662 9								
12	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	33 1	6351 2	Y	583	579 0		10			
						125 4	641 9								
01	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	23 1	5216 2	Y	630	629 0		11			
						103 4	693 9								
02	5046 X	4658	-0-	-388	-0-	27 1	4035 2	Y	515	514 0		12			
						29 4	567 9								
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741															
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	313 1	2549 2	Y	321	321 0	9 7	4			
						135 4	353 9								
10	3193 X	2860	-0-	-333	-0-	289 1	2139 2	Y	350	326 0	24 1	4			
						47 4	385 9								
11	3240 X	2529	-0-	-711	-0-	277 1	1917 2	Y	276	270 0	7 1	3			
						31 4	304 9								
12	3472 X	2387	-0-	-1085	-0-	240 1	1804 2	Y	279	277 0		5			
						36 4	307 9								
01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	227 1	2580 2	Y	455	452 0		8			
						51 4	501 9								
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	239 1	2550 2	Y	445	443 0		10			
						18 4	490 9								

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	194	1	1165	2	Y	110	107 0	18 7 36
							3	4	121	9				
10		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	254	1	997	2	Y	260	195 0	101
							1	4	286	9				
11		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	96	1	1368	2	Y	136	195 0	42
							150	9						
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	45	1	833	2	Y	84	103 0	23
							2	4	92	9				
01		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	52	1	1232	2	Y	180	143 0	60
							16	4	198	9				
02		1479 N	1388	-0-	-91	-0-	48	1	1228	2	Y	96	132 0	24
							6	4	106	9				
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741														
09		3000 N	3772	-0-	772	772	333	1	2735	2	Y	508	505 0	6
							145	4	559	9				
10		3100 N	2473	-0-	-627	145	308	1	1698	2	Y	391	365 0	27 1 5
							37	4	430	9				
11		2119 N	1974	-0-	-145	-0-	280	1	1318	2	Y	323	317 0	8 1 3
							21	4	355	9				
12		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	293	1	3353	2	Y	172	172 0	3
							66	4	189	9				
01		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	251	1	3952	2	Y	177	177 0	3
							78	4	195	9				
02		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	259	1	2391	2	Y	106	107 0	2
							17	4	117	9				
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308														
09		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	202	1	4860	2	Y	101	103 0	1 7 10
							111	9						
10		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	203	1	4210	2	Y	178	171 0	17
							196	9						
11		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	216	1	4125	2	Y	238	237 0	18
							262	9						
12		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	211	1	4164	2	Y	236	243 0	11
							260	9						
01		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	151	1	4218	2	Y	220	213 0	18
							1	4	242	9				
02		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	121	1	3958	2	Y	196	197 0	17
							1	4	216	9				
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564														
09		4500 X	3104	-0-	-1396	-0-	261	1	2779	2	Y	58	56 0	6
							64	9						
10		4650 X	3192	-0-	-1458	-0-	262	1	2786	2	Y	131	124 0	13
							144	9						
11		3420 X	3108	-0-	-312	-0-	281	1	2697	2	Y	118	122 0	9
							130	9						
12		3193 X	2858	-0-	-335	-0-	273	1	2507	2	Y	71	77 0	3
							78	9						
01		3193 X	2765	-0-	-428	-0-	185	1	2494	2	Y	78	75 0	6
							86	9						
02		3016 X	1980	-0-	-1036	-0-	144	1	1771	2	Y	59	60 0	5
							65	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		4320 X	3629	-0-	-691	-0-		477 1	2661 2	Y	428	429 0	2 7		3
								20 4	471 9						
10		4464 X	3757	-0-	-707	-0-		502 1	2897 2	Y	315	283 0	33 1		2
								11 4	347 9						
11		6117 X	6117	-0-	-0-	-0-		687 1	4825 2	Y	542	494 0	43 1		7
								9 4	596 9						
12		4464 X	1906	-0-	-2558	-0-		409 1	1261 2	Y	214	219 0			2
								1 4	235 9						
01		3193 X	1323	-0-	-1870	-0-		334 1	809 2	Y	163	161 0			4
								1 4	179 9						
02		2987 X	2685	-0-	-302	-0-		472 1	1810 2	Y	365	361 0			8
								1 4	402 9						
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068															
09		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-		37 1	2018 2	Y	256	255 0	8 7		10
								1 4	282 9						
10		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-		41 1	2389 2	Y	242	243 0			9
								1 4	266 9						
11		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-		37 1	2072 2	Y	133	134 0			8
								146 9							
12		2418 N	2189	-0-	-229	-0-		37 1	1994 2	Y	132	136 0			4
								13 4	145 9						
01		2604 N	2558	-0-	-46	-0-		36 1	2384 2	Y	114	113 0			5
								13 4	125 9						
02		2175 N	1887	-0-	-288	-0-		33 1	1768 2	Y	69	69 0			5
								10 4	76 9						
-----															
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468															
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-		165 1	649 2	Y	88	89 0	2 7		17
								1 4	97 9						
10		1519 N	999	-0-	-520	-0-		186 1	703 2	Y	100	88 0			29
								110 9							
11		915 N	915	-0-	-0-	-0-		166 1	659 2	Y	82	95 0			16
								90 9							
12		930 N	603	-0-	-327	-0-		169 1	376 2	Y	53	59 0			10
								58 9							
01		992 N	406	-0-	-586	-0-		98 1	254 2	Y	49	52 0			7
								54 9							
02		899 N	505	-0-	-394	-0-		70 1	369 2	Y	60	53 0			14
								66 9							
-----															
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846															
09		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-		365 1	2112 2	Y	61	73 0			7
								3 4	67 9						
10		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-		340 1	2280 2	Y	42	43 0			6
								46 9							
11		2130 N	2079	-0-	-51	-0-		366 1	1674 2	Y	29	31 0			4
								7 4	32 9						
12		2263 N	2002	-0-	-261	-0-		411 1	1547 2	Y	40	39 0			5
								44 9							
01		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-		389 1	2012 2	Y	35	34 0			6
								39 9							
02		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-		351 1	1814 2	Y	29	31 0			4
								1 4	32 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	182 1	606 2	Y	87	89 0	1 7	17	
						1 4	96 9						
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	253 1	1058 2	Y	47	50 0		14	
						52 9							
11	870 N	818	-0-	-52	-0-	206 1	586 2	Y	24	33 0		5	
						26 9							
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	231 1	1029 2	Y	115	99 0		21	
						127 9							
01	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	155 1	1054 2	Y	226	216 0		31	
						249 9							
02	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	98 1	1188 2	Y	216	197 0		50	
						238 9							
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923													
09	6060 X	4735	-0-	-1325	-0-	217 1	4347 2	Y	155	148 0		16	
						171 9							
10	5363 X	3642	-0-	-1721	-0-	211 1	3221 2	Y	191	188 0		19	
						210 9							
11	4410 X	1710	-0-	-2700	-0-	250 1	1360 2	Y	91	103 0		7	
						100 9							
12	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	266 1	4398 2	Y	268	262 0		13	
						1 4	295 9						
01	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	167 1	3974 2	Y	237	230 0		20	
						1 4	261 9						
02	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	149 1	3784 2	Y	221	222 0		19	
						1 4	243 9						
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520													
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	260 1	1209 2	Y	105	103 0		11	
						116 9							
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	253 1	1541 2	Y	157	153 0		15	
						173 9							
11	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	279 1	2245 2	Y	251	247 0		19	
						276 9							
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	267 1	1352 2	Y	167	178 0		8	
						184 9							
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	191 1	1067 2	Y	130	127 0		11	
						143 9							
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	160 1	1047 2	Y	126	126 0		11	
						139 9							
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355													
09	4500 X	3420	-0-	-1080	-0-	67 1	3157 2	Y	176	177 0	4 7	7	
						2 4	194 9						
10	4650 X	4169	-0-	-481	-0-	73 1	3857 2	Y	215	214 0		8	
						2 4	237 9						
11	4500 X	3353	-0-	-1147	-0-	46 1	3136 2	Y	155	153 0		10	
						171 9							
12	3627 X	3329	-0-	-298	-0-	14 1	3144 2	Y	137	142 0		5	
						20 4	151 9						
01	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	18 1	4442 2	Y	174	172 0		7	
						25 4	191 9						
02	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	16 1	4048 2	Y	158	154 0		11	
						23 4	174 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		5640 X	3898	-0-	-1742	-0-	56 1	3459 2	Y	346	347 0	10 7	13
							2 4	381 9					
10		4433 X	4224	-0-	-209	-0-	70 1	3761 2	Y	355	355 0		13
							2 4	391 9					
11		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	60 1	3904 2	Y	414	402 0		25
							455 9						
12		4402 X	4181	-0-	-221	-0-	42 1	3783 2	Y	302	317 0		10
							24 4	332 9					
01		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	53 1	3885 2	Y	314	311 0		13
							21 4	345 9					
02		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	38 1	3613 2	Y	298	291 0		20
							21 4	328 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138													
09		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	19 1	4067 2	Y	352	356 0	12 7	14
							2 4	387 9					
10		4371 X	3431	-0-	-940	-0-	16 1	3154 2	Y	236	241 0		9
							1 4	260 9					
11		4860 X	2540	-0-	-2320	-0-	61 1	2222 2	Y	234	229 0		14
							257 9						
12		5022 X	2030	-0-	-2992	-0-	36 1	1724 2	Y	235	241 0		8
							11 4	259 9					
01		3844 X	2751	-0-	-1093	-0-	44 1	2335 2	Y	326	321 0		13
							13 4	359 9					
02		3596 X	2541	-0-	-1055	-0-	33 1	2159 2	Y	305	297 0		21
							13 4	336 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044													
09		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	86 1	4301 2	Y	316	317 0	7 7	12
							2 4	348 9					
10		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	58 1	4550 2	Y	307	308 0		11
							2 4	338 9					
11		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	21 1	4479 2	Y	454	437 0		28
							1 4	499 9					
12		4836 X	4771	-0-	-65	-0-	19 1	4243 2	Y	438	451 0		15
							27 4	482 9					
01		5053 X	5034	-0-	-19	-0-	19 1	4554 2	Y	396	395 0		16
							25 4	436 9					
02		4843 X	3990	-0-	-853	-0-	46 1	3605 2	Y	289	285 0		20
							21 4	318 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679													
09		3000 N	4131	-0-	1131	1606	76 1	3031 2	Y	907	897 0		24
							26 4	998 9					
10		4961 X	3355	-0-	-1606	-0-	76 1	2535 2	Y	673	678 0		19
							4 4	740 9					
11		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	81 1	2919 2	Y	472	474 0		17
							1 4	519 9					
12		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	63 1	2760 2	Y	668	664 0		21
							14 4	735 9					
01		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	40 1	2048 2	Y	461	462 0		20
							24 4	507 9					
02		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	53 1	1874 2	Y	466	471 0		15
							20 4	513 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	56 1	2233 2	19 4	112 9	Y	102	106 0	5 7	3	
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	61 1	2018 2	3 4	79 9	Y	72	73 0		2	
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	44 1	1597 2	1 4	39 9	Y	35	36 0		1	
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	52 1	2293 2	12 4	67 9	Y	61	60 0		2	
01	1984 N	1823	-0-	-161	-0-	34 1	1730 2	20 4	39 9	Y	35	35 0		2	
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	46 1	1626 2	18 4	40 9	Y	36	37 0		1	

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

09	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	134 1	5350 2	46 4	413 9	Y	375	390 0	7 7	10
10	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	131 1	4357 2	7 4	828 9	Y	753	742 0		21
11	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	126 1	4544 2	2 4	908 9	Y	825	816 0		30
12	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	104 1	4546 2	23 4	1071 9	Y	974	973 0		31
01	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	74 1	3741 2	43 4	626 9	Y	569	575 0		25
02	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	100 1	3526 2	38 4	640 9	Y	582	589 0		18

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

09	4890 X	2525	-0-	-2365	-0-	81 1	2176 2	3 4	265 9	Y	241	238 0	23 7	19
10	5053 X	1997	-0-	-3056	-0-	81 1	1755 2	18 4	143 9	Y	130	137 0		12
11	4890 X	103	-0-	-4787	-0-	3 1	89 2	11 9		Y	10	21 0		1
12	4278 X	301	-0-	-3977	-0-	4 1	266 2	31 9		Y	28	27 0		2
01	2604 X	6	-0-	-2598	-0-	6 2				Y	-0-	2 0		-0-
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

09	3330 X	6	-0-	-3324	-0-	5 2	1 9			Y	1	9 0	9 7	-0-
10	3441 X	78	-0-	-3363	-0-	3 1	67 2	1 4	7 9	Y	6	5 0		1
11	3330 X	206	-0-	-3124	-0-	7 1	177 2	22 9		Y	20	20 0		1
12	3224 X	2024	-0-	-1200	-0-	29 1	1941 2	3 4	51 9	Y	46	44 0		3
01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	35 1	2665 2	2 4	26 9	Y	24	25 0		2
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	37 1	2441 2	1 4	31 9	Y	28	27 0		3

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	2880 X	1652	-0-	-1228	-0-	32 1	1295 2	11 4	314 9	Y	285	290 0	5 7	8	
10	2976 X	1450	-0-	-1526	-0-	35 1	1164 2	2 4	249 9	Y	226	228 0		6	
11	2850 X	353	-0-	-2497	-0-	8 1	305 2	40 9		Y	36	41 0		1	
12	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	53 1	2324 2	12 4	529 9	Y	481	467 0		15	
01	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	71 1	3600 2	41 4	629 9	Y	572	562 0		25	
02	2900 N	4391	-0-	1491	1491	101 1	3563 2	39 4	688 9	Y	625	630 0		20	
-----															
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724															
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	181 1	561 2	44 4	210 9	Y	191	166 0	15 7	65	
10	713 N	582	-0-	-131	-0-	91 1	319 2	31 4	141 9	Y	128	152 0		41	
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	166 1	496 2	37 4	294 9	Y	267	202 0		106	
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	130 1	441 2	13 4	255 9	Y	232	260 0		78	
01	589 N	488	-0-	-101	-0-	60 1	317 2	5 4	106 9	Y	96	146 0		28	
02	957 N	417	-0-	-540	-0-	245 1	115 2	7 4	50 9	Y	45	61 0		12	
-----															
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476															
09	3000 N	3162	-0-	162	162	690 1	2133 2	168 4	171 9	Y	155	138 0	15 7	53	
10	3448 X	3286	-0-	-162	-0-	643 1	2244 2	220 4	179 9	Y	163	163 0		53	
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	675 1	2017 2	152 4	145 9	Y	132	132 0		53	
12	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	691 1	2339 2	68 4	136 9	Y	124	135 0		42	
01	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	522 1	2750 2	43 4	95 9	Y	86	103 0		25	
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	341 1	2574 2	164 4	116 9	Y	105	102 0		28	
-----															
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445															
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	127 1	393 2	31 4	64 9	Y	58	67 0	2 7	20	
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	185 1	645 2	63 4	141 9	Y	128	107 0		41	
11	900 N	596	-0-	-304	-0-	122 1	363 2	27 4	84 9	Y	76	87 0		30	
12	651 N	130	-0-	-521	-0-	24 1	82 2	2 4	22 9	Y	20	43 0		7	
01	1023 N	341	-0-	-682	-0-	47 1	249 2	4 4	41 9	Y	37	33 0		11	
02	580 N	435	-0-	-145	-0-	238 1	154 2	10 4	33 9	Y	30	33 0		8	



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372																
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
09	4590 X	3699	-0-	-891	-0-	123	1	3335	2	Y	215	215	0	50	7	17
						4	4	237	9							
10	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	397	1	8570	2	Y	270	261	0			26
						87	4	297	9							
11	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	210	1	5381	2	Y	245	255	0			16
						5	4	270	9							
12	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	97	1	6437	2	Y	284	283	0			17
						9	4	312	9							
01	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	72	1	5519	2	Y	247	243	0			21
						4	4	272	9							
02	4176 X	3978	-0-	-198	-0-	56	1	3699	2	Y	202	202	0			21
						1	4	222	9							
-----																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271																
09	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-	5	0	21	7	-0-
10	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	3	-0-	3	3	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026																
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	9	0	13	7	-0-
10	4030 X	898	-0-	-3132	-0-	37	1	810	2	Y	39	35	0			4
						8	4	43	9							
11	3900 X	35	-0-	-3865	-0-	1	1	32	2	Y	2	6	0			-0-
						2	9									
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	4	4	0			-0-
01	899 X	60	-0-	-839	-0-	1	1	55	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
02	841 X	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888																
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	9	9	0			-0-
10	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	3791	-0-	3791	3791	128	1	3432	2	Y	208	190	0			18
						2	4	229	9							
02	T. A.	4741	-0-	4741	8532	67	1	4477	2	Y	178	177	0			19
						1	4	196	9							
-----																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726																
09	5550 X	4091	-0-	-1459	-0-	132	1	3560	2	Y	358	355	0	62	7	29
						5	4	394	9							
10	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	262	1	5661	2	Y	386	378	0			37
						58	4	425	9							
11	5550 X	5428	-0-	-122	-0-	182	1	4670	2	Y	520	522	0			35
						4	4	572	9							
12	5735 X	2602	-0-	-3133	-0-	33	1	2221	2	Y	314	331	0			18
						3	4	345	9							
01	5673 X	4331	-0-	-1342	-0-	48	1	3694	2	Y	534	506	0			46
						2	4	587	9							
02	5307 X	4791	-0-	-516	-0-	60	1	3964	2	Y	696	669	0			73
						1	4	766	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2280 N	9	-0-	-2271	-0-	8 2	1 9	Y		1	8 0	5 7	-0-
10		2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			Y		-0-			-0-
11		210 N	18	-0-	-192	-0-	1 1	16 2	Y		1	1 0		-0-
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	7 1	441 2	Y		34	32 0		2
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	1 4	37 9						
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	3 1	238 2	Y		19	19 0		2
							21 9							
							4 1	252 2	Y		24	23 0		3
							26 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083														
09		4080 X	1	-0-	-4079	-0-	1 2		Y		-0-	12 0	13 7	-0-
10		4371 X	361	-0-	-4010	-0-	15 1	317 2	Y		24	22 0		2
11		4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-	3 4	26 9						
12		4371 X	478	-0-	-3893	-0-	6 1	421 2	Y		45	42 0		3
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-	1 4	50 9						
02		853 X	853	-0-	-0-	-0-	12 1	735 2	Y		96	86 0		10
							106 9							
-----														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237														
09		3390 X	5	-0-	-3385	-0-	5 2		Y		-0-	8 0	6 7	-0-
10		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y		-0-			-0-
11		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			Y		-0-			-0-
12		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y		-0-			-0-
01		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y		-0-			-0-
02		220 X	220	-0-	-0-	-0-	3 1	193 2	Y		22	20 0		2
							24 9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441														
09		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	265 1	4775 2	Y		614	621 0	7 7	18
10		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	2 4	675 9						
11		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	312 1	4928 2	Y		667	668 0		17
12		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	10 4	734 9						
01		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	248 1	4409 2	Y		610	607 0		20
02		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	671 9							
							239 1	4198 2	Y		553	562 0		11
							8 4	608 9						
							210 1	4654 2	Y		677	664 0		24
							29 4	745 9						
							249 1	4050 2	Y		598	608 0		14
							52 4	658 9						
-----														
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069														
09		2670 X	2498	-0-	-172	-0-	306 1	1927 2	Y		241	275 0	5 7	21
10		2759 X	1910	-0-	-849	-0-	265 9							
11		2670 X	80	-0-	-2590	-0-	268 1	1433 2	Y		180	184 0		17
12		2759 X	18	-0-	-2741	-0-	11 4	198 9						
01		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	1 1	72 2	Y		6	22 0		1
02		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	7 9							
							18 1		Y		-0-	1 0		-0-
							122 1	3041 2	Y		274	237 0		37
							76 4	301 9						
							62 1	2881 2	Y		259	264 0		32
							48 4	285 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	1650 N	1279	-0-	-371	-0-	353 1	681 2	Y	181	188 1	7 7	43		
						46 4	199 9							
10	1488 N	1185	-0-	-303	-0-	194 1	472 2	Y	461	318 1		186		
						12 4	507 9							
11	1440 N	180	-0-	-1260	-0-	100 1	49 2	Y	28	119 1		95		
						31 9								
12	1333 N	300	-0-	-1033	-0-	300 1		Y	-0-	95 1		-0-		
01	1178 N	214	-0-	-964	-0-	167 1	47 9	Y	43	23 1		20		
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 1		Y	-0-	20 1		-0-		

-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073														
09	3000 N	3078	-0-	78	78	40 1	2678 2	Y	326	322 0	11 7	13		
						1 4	359 9							
10	3100 N	4252	-0-	1152	1230	48 1	3857 2	Y	314	315 0		12		
						2 4	345 9							
11	3000 N	9927	-0-	6927	8157	70 1	9178 2	Y	616	590 0		38		
						1 4	678 9							
12	18559 X	10402	-0-	-8157	-0-	72 1	9596 2	Y	611	628 0		21		
						62 4	672 9							
01	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	44 1	2314 2	Y	95	112 0		4		
						13 4	105 9							
02	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	35 1	2401 2	Y	100	97 0		7		
						14 4	110 9							

-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249														
09	6000 X	5923	-0-	-77	-0-	24 1	5201 2	Y	632	646 0	11 7	25		
						3 4	695 9							
10	6200 X	6093	-0-	-107	-0-	27 1	5435 2	Y	571	575 0		21		
						3 4	628 9							
11	6000 X	5426	-0-	-574	-0-	22 1	4780 2	Y	566	552 0		35		
						1 4	623 9							
12	6200 X	4956	-0-	-1244	-0-	19 1	4318 2	Y	537	554 0		18		
						28 4	591 9							
01	5673 X	5283	-0-	-390	-0-	20 1	4731 2	Y	460	459 0		19		
						26 4	506 9							
02	5307 X	4748	-0-	-559	-0-	16 1	4283 2	Y	385	378 0		26		
						25 4	424 9							

-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236														
09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	162 1	3497 2	Y	336	342 0	1 7	13		
						2 4	370 9							
10	4092 X	4060	-0-	-32	-0-	162 1	3560 2	Y	305	307 0		11		
						2 4	336 9							
11	3960 X	3073	-0-	-887	-0-	99 1	2690 2	Y	258	253 0		16		
						284 9								
12	4092 X	2975	-0-	-1117	-0-	12 1	2724 2	Y	202	211 0		7		
						17 4	222 9							
01	3875 X	3594	-0-	-281	-0-	26 1	3302 2	Y	225	223 0		9		
						18 4	248 9							
02	3625 X	2090	-0-	-1535	-0-	34 1	1901 2	Y	131	131 0		9		
						11 4	144 9							



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
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
-----													
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	168 1	693 2	Y	123	124 0	5 7	2
							135 9						
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	166 1	712 2	Y	160	159 0		3
							176 9						
11		780 N	499	-0-	-281	-0-	164 1	269 2	Y	60	60 0	1 1	2
							66 9						
12		806 N	575	-0-	-231	-0-	213 1	297 2	Y	59	52 0	7 1	2
							65 9						
01		1054 N	689	-0-	-365	-0-	166 1	419 2	Y	89	89 0		2
							6 4						
02		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	193 1	672 2	Y	122	119 0	3 1	2
							2 4						
								134 9					
-----													
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598													
09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	355 1	1099 2	Y	129	112 0	2 7	44
							87 4						
10		2015 N	1587	-0-	-428	-0-	300 1	1048 2	Y	124	128 0		40
							103 4						
11		1560 N	1376	-0-	-184	-0-	304 1	909 2	Y	85	91 0		34
							69 4						
12		1736 N	1599	-0-	-137	-0-	335 1	1135 2	Y	87	92 0		29
							33 4						
01		1581 N	1211	-0-	-370	-0-	182 1	959 2	Y	50	65 0		14
							15 4						
02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	246 1	1100 2	Y	74	68 0		20
							70 4						
								81 9					
-----													
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581													
09		656 N	656	-0-	-0-	-0-	143 1	442 2	Y	33	44 0	4 7	11
							35 4						
10		1209 N	821	-0-	-388	-0-	156 1	544 2	Y	62	53 0		20
							53 4						
11		1080 N	255	-0-	-825	-0-	52 1	155 2	Y	33	40 0		13
							12 4						
12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	209 1	707 2	Y	121	93 0		41
							20 4						
01		958 N	958	-0-	-0-	-0-	137 1	720 2	Y	82	99 0		24
							11 4						
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	296 1	324 2	Y	47	58 0		13
							21 4						
								52 9					
-----													
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437													
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	229 1	707 2	Y	170	150 0	17 7	58
							56 4						
10		864 N	864	-0-	-0-	-0-	142 1	495 2	Y	162	168 0		52
							49 4						
11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	247 1	738 2	Y	270	215 0		107
							56 4						
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	175 1	591 2	Y	113	182 0		38
							17 4						
01		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	149 1	787 2	Y	116	120 0		34
							12 4						
02		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	301 1	1253 2	Y	245	213 0		66
							80 4						
								270 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	193 1	596 2	47 4	94 9	Y	85	77 0	5 7	29	
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	192 1	671 2	66 4	98 9	Y	89	89 0		29	
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	342 1	1023 2	77 4	130 9	Y	118	100 0		47	
12	961 N	671	-0-	-290	-0-	129 1	438 2	13 4	91 9	Y	83	102 0		28	
01	1023 N	728	-0-	-295	-0-	106 1	556 2	9 4	57 9	Y	52	65 0		15	
02	1218 N	883	-0-	-335	-0-	250 1	526 2	34 4	73 9	Y	66	63 0		18	
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129															
09	2760 X	2209	-0-	-551	-0-	35 1	2032 2	1 4	141 9	Y	128	129 0	5 7	5	
10	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	36 1	1973 2	1 4	154 9	Y	140	140 0		5	
11	2760 X	1896	-0-	-864	-0-	35 1	1718 2	143 9		Y	130	127 0		8	
12	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	35 1	2618 2	17 4	174 9	Y	158	161 0		5	
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	72 1	2148 2	12 4	107 9	Y	97	98 0		4	
02	2900 N	3863	-0-	963	963	207 1	3471 2	20 4	165 9	Y	150	144 0		10	
-----															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496															
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	496 1	90 2	37 9		Y	34	34 0		-0-	
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	454 1	11 2	2 9		Y	2	2 0		-0-	
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	452 1	9 2	2 9		Y	2	2 0		-0-	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 1				Y	-0-			-0-	
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	346 1	39 2	25 9		Y	23	23 0		-0-	
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	267 1	20 2	62 9		Y	56	55 0		1	
-----															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173															
09	1380 N	1248	-0-	-132	-0-	285 1	883 2	80 9		Y	73	73 0		1	
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	265 1	1046 2	359 9		Y	326	305 0	18 1	4	
11	1500 N	994	-0-	-506	-0-	266 1	401 2	327 9		Y	297	297 0		4	
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	202 1	763 2	429 9		Y	390	386 0		8	
01	1209 N	716	-0-	-493	-0-	197 1	264 2	255 9		Y	232	235 0		5	
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	159 1	131 2	565 9		Y	514	513 0		6	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
-----														
09		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	358 1	826 2	Y	26	28 0	3 7	-0-	
							29 9							
10		1891 N	1255	-0-	-636	-0-	426 1	829 2	Y	-0-			-0-	
11		1890 N	1109	-0-	-781	-0-	460 1	434 2	Y	195	193 0		2	
							215 9							
12		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	346 1	652 2	Y	427	420 0		9	
							470 9							
01		978 N	978	-0-	-0-	-0-	341 1	268 2	Y	335	337 0		7	
							369 9							
02		993 N	993	-0-	-0-	-0-	249 1	104 2	Y	582	583 0		6	
							640 9							
-----														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164														
-----														
09		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	404 1	1487 2	Y	27	30 0		-0-	
							30 9							
10		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	353 1	1793 2	Y	690	644 0	37 1	9	
							759 9							
11		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	326 1	653 2	Y	431	435 0		5	
							474 9							
12		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	271 1	1203 2	Y	755	744 0		16	
							831 9							
01		2573 X	1062	-0-	-1511	-0-	250 1	355 2	Y	415	423 0		8	
							457 9							
02		2407 X	1183	-0-	-1224	-0-	188 1	147 2	Y	771	770 0		9	
							848 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136														
-----														
09		2820 X	2655	-0-	-165	-0-	51 1	2398 2	Y	186	187 0	9 7	7	
							1 4	205 9						
10		2914 X	2554	-0-	-360	-0-	52 1	2285 2	Y	196	196 0		7	
							1 4	216 9						
11		2970 X	2481	-0-	-489	-0-	45 1	2236 2	Y	182	178 0		11	
							200 9							
12		3069 X	2395	-0-	-674	-0-	51 1	2112 2	Y	198	202 0		7	
							14 4	218 9						
01		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	51 1	3067 2	Y	291	286 0		12	
							17 4	320 9						
02		2581 X	2270	-0-	-311	-0-	44 1	2002 2	Y	193	192 0		13	
							12 4	212 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557														
-----														
09		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	161 1	6254 2	Y	275	292 0	3 7	11	
							3 4	303 9						
10		6138 X	4720	-0-	-1418	-0-	155 1	4388 2	Y	159	164 0		6	
							2 4	175 9						
11		6600 X	3131	-0-	-3469	-0-	154 1	2828 2	Y	135	133 0		8	
							149 9							
12		6820 X	4898	-0-	-1922	-0-	171 1	4466 2	Y	211	212 0		7	
							29 4	232 9						
01		8060 X	2679	-0-	-5381	-0-	99 1	2447 2	Y	108	111 0		4	
							14 4	119 9						
02		9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	183 1	8881 2	Y	370	349 0		25	
							52 4	407 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333																	
09	5910	X	5731	-0-	-179	-0-	195	1	5074	2	Y	417	423	0	17	7	16
								3	459	9							
10	6262	X	6188	-0-	-74	-0-	183	1	5555	2	Y	406	407	0			15
								3	447	9							
11	6060	X	5964	-0-	-96	-0-	190	1	5364	2	Y	372	364	0			23
								1	409	9							
12	6262	X	6018	-0-	-244	-0-	198	1	5400	2	Y	350	361	0			12
								35	385	9							
01	5270	X	3155	-0-	-2115	-0-	140	1	2813	2	Y	169	174	0			7
								16	186	9							
02	4930	X	417	-0-	-4513	-0-	149	1	252	2	Y	14	20	0			1
								1	15	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267																	
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	207	1	3047	2	Y	184	194	0			7
								2	202	9							
10	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	174	1	2466	2	Y	154	155	0			6
								1	169	9							
11	3120	X	2874	-0-	-246	-0-	186	1	2506	2	Y	165	161	0			10
								182									
12	3224	X	2791	-0-	-433	-0-	175	1	2394	2	Y	188	192	0			6
								15	207	9							
01	3038	X	2497	-0-	-541	-0-	118	1	2205	2	Y	147	147	0			6
								12	162	9							
02	2842	X	2788	-0-	-54	-0-	142	1	2456	2	Y	160	155	0			11
								14	176	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063																	
09	2760	N	2567	-0-	-193	-0-	221	1	2033	2	Y	284	279	0	6	7	11
								1	312	9							
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	215	1	1833	2	Y	306	306	0			11
								1	337	9							
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	207	1	1816	2	Y	196	195	0			12
								216									
12	3100	N	3344	-0-	244	244	229	1	2802	2	Y	268	271	0			9
								18	295	9							
01	2387	N	1520	-0-	-867	-0-	204	1	1124	2	Y	169	171	0			7
								6	186	9							
02	2175	N	942	-0-	-1233	-0-	195	1	625	2	Y	107	107	0			7
								4	118	9							



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	251 1	2682 2	Y	438	442 0	16 7	17		
							1 4	482 9							
10		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	249 1	2925 2	Y	553	550 0		20		
							1 4	608 9							
11		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	236 1	2593 2	Y	520	508 0		32		
							572 9								
12		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	253 1	2284 2	Y	471	487 0		16		
							15 4	518 9							
01		2697 X	2425	-0-	-272	-0-	227 1	1410 2	Y	709	696 0		29		
							8 4	780 9							
02		2523 X	2030	-0-	-493	-0-	222 1	1106 2	Y	633	619 0		43		
							6 4	696 9							
-----															
FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529															
09		3480 X	2563	-0-	-917	-0-	423 1	1964 2	Y	160	187 0		32		
							176 9								
10		3627 X	2632	-0-	-995	-0-	257 1	1995 2	Y	345	335 0		42		
							380 9								
11		3510 X	2211	-0-	-1299	-0-	142 1	1754 2	Y	286	276 0		52		
							315 9								
12		3627 X	2898	-0-	-729	-0-	241 1	2424 2	Y	212	243 0		21		
							233 9								
01		4340 X	3492	-0-	-848	-0-	210 1	3015 2	Y	243	224 0		40		
							267 9								
02		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	119 1	3183 2	Y	253	241 0		52		
							278 9								
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756															
09		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	88 1	1633 2	Y	153	153 0		6		
							1 4	168 9							
10		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	88 1	1680 2	Y	159	159 0		6		
							1 4	175 9							
11		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	84 1	1510 2	Y	141	138 0		9		
							155 9								
12		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	63 1	1336 2	Y	130	135 0		4		
							9 4	143 9							
01		1829 N	1263	-0-	-566	-0-	62 1	1081 2	Y	104	104 0		4		
							6 4	114 9							
02		1682 N	675	-0-	-1007	-0-	176 1	448 2	Y	44	45 0		3		
							3 4	48 9							
-----															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352															
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	108 1	404 2	Y	298	298 0	6 7	2		
							328 9								
10		682 N	680	-0-	-2	-0-	117 1	394 2	Y	154	146 0	8 1	2		
							169 9								
11		690 N	502	-0-	-188	-0-	122 1	229 2	Y	137	137 0		2		
							151 9								
12		859 N	859	-0-	-0-	-0-	84 1	491 2	Y	258	255 0		5		
							284 9								
01		527 N	309	-0-	-218	-0-	139 1	83 2	Y	79	82 0		2		
							87 9								
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	116 1	51 2	Y	216	216 0		2		
							238 9								

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	281 1	2363 2	Y	616	607 0	5 7		19
							678 9							
10		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	232 1	2380 2	Y	594	595 0			18
							3 4	653 9						
11		3060 X	2940	-0-	-120	-0-	148 1	2186 2	Y	548	548 0			18
							3 4	603 9						
12		3162 X	3151	-0-	-11	-0-	227 1	2250 2	Y	605	600 0			23
							8 4	666 9						
01		3162 X	2684	-0-	-478	-0-	161 1	1949 2	Y	514	517 0			20
							9 4	565 9						
02		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	155 1	2426 2	Y	654	648 0			26
							3 4	719 9						
-----														
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738														
-----														
09		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	455 1	2630 2	Y	197	190 0			24
							3 4	217 9						
10		2852 X	2538	-0-	-314	-0-	308 1	2064 2	Y	151	153 0			22
							166 9							
11		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	535 1	2450 2	Y	302	283 0			41
							11 4	332 9						
12		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	542 1	2038 2	Y	438	427 0			52
							482 9							
01		2945 X	2300	-0-	-645	-0-	334 1	1727 2	Y	217	230 0			39
							239 9							
02		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	553 1	2858 2	Y	325	315 0			49
							2 4	358 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993														
-----														
09		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	27 1	2558 2	Y	135	137 0	10 7		5
							1 4	149 9						
10		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	36 1	2619 2	Y	168	167 0			6
							1 4	185 9						
11		2760 N	2521	-0-	-239	-0-	37 1	2294 2	Y	173	168 0			11
							190 9							
12		2821 N	2161	-0-	-660	-0-	59 1	1928 2	Y	147	153 0			5
							12 4	162 9						
01		2480 N	2470	-0-	-10	-0-	23 1	2279 2	Y	141	140 0			6
							13 4	155 9						
02		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	9 1	2250 2	Y	133	130 0			9
							13 4	146 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512														
-----														
09		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	259 1	1986 2	Y	310	312 0			9
							1 4	341 9						
10		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	296 1	2089 2	Y	375	374 0			10
							4 4	413 9						
11		2400 N	2352	-0-	-48	-0-	235 1	1752 2	Y	332	331 0			11
							365 9							
12		3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	230 1	2391 2	Y	420	423 0			8
							5 4	462 9						
01		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	193 1	1950 2	Y	335	331 0			12
							12 4	369 9						
02		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	236 1	2129 2	Y	362	365 0			9
							27 4	398 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	238 1	3973 2	Y	372	377 0	3 7	11
							2 4	409 9					
10		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	304 1	4885 2	Y	773	764 0		20
							10 4	850 9					
11		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	248 1	4419 2	Y	581	582 0		19
							639 9						
12		4278 X	2202	-0-	-2076	-0-	225 1	1711 2	Y	239	253 0		5
							3 4	263 9					
01		5084 X	4982	-0-	-102	-0-	203 1	4098 2	Y	595	579 0		21
							26 4	655 9					
02		4756 X	4405	-0-	-351	-0-	247 1	3565 2	Y	497	506 0		12
							46 4	547 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687													
09		6720 X	5821	-0-	-899	-0-	203 1	5226 2	Y	356	347 0		36
							392 9						
10		6851 X	6328	-0-	-523	-0-	205 1	5549 2	Y	522	507 0		51
							574 9						
11		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	220 1	5443 2	Y	468	483 0		36
							515 9						
12		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	215 1	5485 2	Y	585	593 0		28
							1 4	644 9					
01		6076 X	6031	-0-	-45	-0-	148 1	5245 2	Y	579	559 0		48
							1 4	637 9					
02		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	139 1	5135 2	Y	558	557 0		49
							1 4	614 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862													
09		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	281 1	3445 2	Y	429	437 0		12
							1 4	472 9					
10		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	329 1	3692 2	Y	566	563 0		15
							8 4	623 9					
11		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	262 1	3382 2	Y	495	494 0		16
							545 9						
12		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	254 1	3653 2	Y	470	477 0		9
							7 4	517 9					
01		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	221 1	4000 2	Y	480	472 0		17
							25 4	528 9					
02		4234 X	4035	-0-	-199	-0-	263 1	3309 2	Y	382	390 0		9
							43 4	420 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927													
09	T. A.		3	-0-	3	14	3 2		Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	14			Y	-0-			-0-
11	14 X		-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
12	37 N		37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	Y	-0-			-0-
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	1933 2	Y	9	9 0		-0-
							22 4	10 9					
02	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	2521 2	Y	12	12 0		-0-
							27 4	13 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266														
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	
09		1980 X	894	-0-	-1086	-0-		17 1	660 2	Y	192	207 0		5
								6 4	211 9					
10		2046 X	1666	-0-	-380	-0-		30 1	986 2	Y	589	578 0		16
								2 4	648 9					
11		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-		23 1	818 2	Y	539	535 0		20
								593 9						
12		2061 X	2061	-0-	-0-	-0-		29 1	1288 2	Y	670	669 0		21
								7 4	737 9					
01		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-		12 1	630 2	Y	1771	1715 0		77
								7 4	1948 9					
02		2900 N	3419	-0-	519	519		15 1	521 2	Y	2615	2610 0		82
								6 4	2877 9					
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062														
09		3930 X	3710	-0-	-220	-0-		75 1	2996 2	Y	557	556 0	16 7	15
								26 4	613 9					
10		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-		101 1	3372 2	Y	642	639 0		18
								5 4	706 9					
11		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-		89 1	3209 2	Y	710	702 0		26
								1 4	781 9					
12		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-		91 1	3957 2	Y	662	667 0		21
								20 4	728 9					
01		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-		93 1	4703 2	Y	305	313 0		13
								54 4	336 9					
02		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-		124 1	4377 2	Y	283	287 0		9
								48 4	311 9					
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131														
09		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-		62 1	2465 2	Y	1184	1170 0	13 7	31
								21 4	1302 9					
10		3689 X	3462	-0-	-227	-0-		80 1	2645 2	Y	666	678 0		19
								4 4	733 9					
11		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-		84 1	3015 2	Y	566	564 0		21
								1 4	623 9					
12		3689 X	3435	-0-	-254	-0-		64 1	2786 2	Y	519	523 0		17
								14 4	571 9					
01		3286 X	1486	-0-	-1800	-0-		26 1	1329 2	Y	105	117 0		5
								15 4	116 9					
02		3074 X	1832	-0-	-1242	-0-		46 1	1627 2	Y	128	129 0		4
								18 4	141 9					
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353														
09		5880 X	5755	-0-	-125	-0-		185 1	4971 2	Y	543	553 0		16
								2 4	597 9					
10		6076 X	5803	-0-	-273	-0-		216 1	4925 2	Y	593	594 0		15
								10 4	652 9					
11		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-		176 1	5133 2	Y	648	642 0		21
								713 9						
12		7520 X	7520	-0-	-0-	-0-		180 1	6458 2	Y	790	795 0		16
								13 4	869 9					
01		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-		156 1	5546 2	Y	604	599 0		21
								35 4	664 9					
02		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-		189 1	6168 2	Y	654	659 0		16
								79 4	719 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
									M				
09		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	88 1	1354 2	Y	240	241 0		7
							1 4	264 9					
10		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	103 1	1384 2	Y	297	296 0		8
							3 4	327 9					
11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	81 1	1357 2	Y	295	293 0		10
							325 9						
12		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	77 1	1141 2	Y	271	276 0		5
							2 4	298 9					
01		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	78 1	1218 2	Y	281	276 0		10
							8 4	309 9					
02		1508 N	1456	-0-	-52	-0-	116 1	1062 2	Y	240	244 0		6
							14 4	264 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300													
09		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	89 1	3551 2	Y	926	914 0		24
							30 4	1019 9					
10		4960 X	4429	-0-	-531	-0-	99 1	3281 2	Y	949	946 0		27
							5 4	1044 9					
11		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	114 1	4124 2	Y	1106	1093 0		40
							2 4	1217 9					
12		5146 X	4428	-0-	-718	-0-	81 1	3517 2	Y	738	754 0		24
							18 4	812 9					
01		3875 X	1672	-0-	-2203	-0-	29 1	1484 2	Y	129	147 0		6
							17 4	142 9					
02		3625 X	1720	-0-	-1905	-0-	43 1	1517 2	Y	131	133 0		4
							16 4	144 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599													
09		1050 N	977	-0-	-73	-0-	20 1	811 2	Y	126	129 0	4 7	3
							7 4	139 9					
10		899 N	749	-0-	-150	-0-	20 1	670 2	Y	53	55 0		1
							1 4	58 9					
11		1020 N	884	-0-	-136	-0-	22 1	790 2	Y	65	64 0		2
							72 9						
12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	21 1	922 2	Y	251	245 0		8
							5 4	276 9					
01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	23 1	1174 2	Y	142	144 0		6
							13 4	156 9					
02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	20 1	721 2	Y	87	90 0		3
							8 4	96 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342													
09		3510 X	2733	-0-	-777	-0-	38 1	2380 2	Y	285	289 0	17 7	11
							1 4	314 9					
10		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	41 1	2804 2	Y	309	309 0		11
							1 4	340 9					
11		3060 X	2940	-0-	-120	-0-	38 1	2625 2	Y	252	248 0		15
							277 9						
12		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	42 1	3276 2	Y	388	390 0		13
							21 4	427 9					
01		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	40 1	3370 2	Y	260	262 0		11
							19 4	286 9					
02		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	34 1	2416 2	Y	171	170 0		12
							14 4	188 9					



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	4140 X	1831	-0-	-2309	-0-	59 1	1604 2	2 4	166 9	Y	151	150 0	19 7	12	
10	4092 X	4084	-0-	-8	-0-	174 1	3758 2	38 4	114 9	Y	104	106 0		10	
11	3960 X	3825	-0-	-135	-0-	139 1	3550 2	3 4	133 9	Y	121	123 0		8	
12	3720 X	3561	-0-	-159	-0-	51 1	3383 2	5 4	122 9	Y	111	113 0		6	
01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	49 1	3758 2	2 4	139 9	Y	126	121 0		11	
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	57 1	3764 2	1 4	167 9	Y	152	147 0		16	
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660															
09	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	222 1	2059 2	1 4	199 9	Y	181	183 0	1 7	7	
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	219 1	2004 2	1 4	193 9	Y	175	176 0		6	
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	215 1	1911 2	219 9		Y	199	193 0		12	
12	2573 N	2528	-0-	-45	-0-	226 1	2059 2	13 4	230 9	Y	209	214 0		7	
01	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	211 1	2451 2	14 4	263 9	Y	239	236 0		10	
02	2900 N	6494	-0-	3594	3594	181 1	5667 2	33 4	613 9	Y	557	529 0		38	
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987															
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	188 1	631 2	90 9		Y	82	87 0	2 7	3	
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	187 1	758 2	112 9		Y	102	101 0		4	
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	184 1	827 2	173 9		Y	157	151 0		10	
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	192 1	375 2	2 4	92 9	Y	84	91 0		3	
01	1054 N	758	-0-	-296	-0-	178 1	467 2	3 4	110 9	Y	100	99 0		4	
02	2900 N	5185	-0-	2285	2285	183 1	4016 2	23 4	963 9	Y	875	820 0		59	
-----															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127															
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	127 1	360 2	246 9		Y	224	223 0	8 7	2	
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	110 1	435 2	198 9		Y	180	170 0	10 1	2	
11	510 N	467	-0-	-43	-0-	124 1	208 2	135 9		Y	123	124 0		1	
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	97 1	462 2	296 9		Y	269	264 0		6	
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	102 1	509 2	604 9		Y	549	544 0		11	
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	66 1	65 2	347 9		Y	315	323 0		3	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
-----														
09		2250 X	2104	-0-	-146	-0-	292 1	1094 2	Y	653	652 0			5
							718 9							
10		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	275 1	1822 2	Y	629	592 0	34 1		8
							692 9							
11		2250 N	1366	-0-	-884	-0-	270 1	688 2	Y	371	375 0			4
							408 9							
12		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	208 1	1531 2	Y	864	850 0			18
							950 9							
01		2170 N	1017	-0-	-1153	-0-	199 1	379 2	Y	399	409 0			8
							439 9							
02		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	162 1	207 2	Y	985	982 0			11
							1084 9							
-----														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189														
09		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	430 1	759 2	Y	456	454 0	4 7		4
							502 9							
10		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	392 1	504 2	Y	199	189 0	11 1		3
							219 9							
11		849 N	849	-0-	-0-	-0-	396 1	274 2	Y	163	164 0			2
							179 9							
12		1023 N	864	-0-	-159	-0-	295 1	340 2	Y	208	206 0			4
							229 9							
01		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	283 1	409 2	Y	463	458 0			9
							509 9							
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	231 1	85 2	Y	430	434 0			5
							473 9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091														
09		5040 X	4507	-0-	-533	-0-	195 1	4133 2	Y	163	167 0	3 7		17
							179 9							
10		5177 X	4942	-0-	-235	-0-	214 1	4410 2	Y	289	278 0			28
							318 9							
11		4680 X	4665	-0-	-15	-0-	212 1	3998 2	Y	414	410 0			32
							455 9							
12		4836 X	4572	-0-	-264	-0-	205 1	3957 2	Y	373	387 0			18
							410 9							
01		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	138 1	3978 2	Y	358	346 0			30
							1 4	394 9						
02		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	131 1	4162 2	Y	366	364 0			32
							1 4	403 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512														
09		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	264 1	1478 2	Y	30	30 0	8 7		3
							33 9							
10		1736 N	1289	-0-	-447	-0-	261 1	995 2	Y	30	30 0			3
							33 9							
11		2250 N	1064	-0-	-1186	-0-	303 1	725 2	Y	33	33 0			3
							36 9							
12		1829 N	934	-0-	-895	-0-	299 1	599 2	Y	33	34 0			2
							36 9							
01		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	205 1	2703 2	Y	74	70 0			6
							1 4	81 9						
02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	159 1	1443 2	Y	34	37 0			3
							37 9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
-----														
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	263 1	3043 2	87 9		Y	79	78 0		8
10	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	265 1	3327 2	152 9		Y	138	133 0		13
11	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	283 1	2898 2	169 9		Y	154	155 0		12
12	3317 X	3026	-0-	-291	-0-	274 1	2607 2	145 9		Y	132	138 0		6
01	2883 X	2850	-0-	-33	-0-	188 1	2519 2	143 9		Y	130	125 0		11
02	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	149 1	2577 2	142 9		Y	129	129 0		11
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509														
09	4380 X	3396	-0-	-984	-0-	244 1	2931 2	221 9		Y	201	200 0	10 7	21
10	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	258 1	3855 2	394 9		Y	358	344 0		35
11	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	270 1	6092 2	1 4	650 9	Y	591	580 0		46
12	3875 X	3544	-0-	-331	-0-	266 1	2990 2	288 9		Y	262	296 0		12
01	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	218 1	3346 2	1 4	318 9	Y	289	277 0		24
02	3364 X	2924	-0-	-440	-0-	170 1	2519 2	235 9		Y	214	219 0		19
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450														
09	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	209 1	2227 2	1 4	292 9	Y	265	267 0	9 7	10
10	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	206 1	2363 2	1 4	264 9	Y	240	241 0		9
11	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	204 1	2266 2	296 9		Y	269	261 0		17
12	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	214 1	2249 2	14 4	275 9	Y	250	259 0		8
01	2170 N	1940	-0-	-230	-0-	192 1	1559 2	9 4	180 9	Y	164	165 0		7
02	2900 N	4094	-0-	1194	1194	194 1	3476 2	20 4	404 9	Y	367	349 0		25
-----														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024														
09	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	302 1	4632 2	539 9		Y	490	498 1	2 7	35
10	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	330 1	5149 2	11 4	580 9	Y	527	503 1		59
11	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	383 1	5205 2	20 4	796 9	Y	724	740 1		43
12	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	319 1	4871 2	17 4	849 9	Y	772	715 1		100
01	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	261 1	4085 2	26 4	553 9	Y	503	566 1		37
02	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	274 1	4190 2	799 9		Y	726	712 1		51



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351												
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		3000 N	4523	-0-	1523	2807	93 1	4288 2	Y	129	123 0	6 7 13
							142 9					
10		7550 X	4743	-0-	-2807	-0-	49 1	4455 2	Y	217	209 0	21
							239 9					
11		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	26 1	4458 2	Y	215	219 0	17
							237 9					
12		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	24 1	3668 2	Y	185	193 0	9
							204 9					
01		4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	23 1	4119 2	Y	220	211 0	18
							1 4	242 9				
02		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	27 1	4514 2	Y	242	239 0	21
							1 4	266 9				
-----												
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213												
09		1800 X	824	-0-	-976	-0-	239 1	551 2	Y	31	34 0	9 7 -0-
							34 9					
10		1860 N	1165	-0-	-695	-0-	164 1	664 2	Y	306	285 0	17 1 4
							337 9					
11		1800 N	798	-0-	-1002	-0-	226 1	323 2	Y	226	227 0	3
							249 9					
12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	222 1	642 2	Y	447	441 0	9
							492 9					
01		992 N	793	-0-	-199	-0-	211 1	245 2	Y	306	309 0	6
							337 9					
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	123 1	99 2	Y	551	551 0	6
							606 9					
-----												
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469												
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	285 1	706 2	Y	41	42 0	4
							45 9					
10		744 N	686	-0-	-58	-0-	257 1	393 2	Y	33	34 0	3
							36 9					
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	234 1	1078 2	Y	107	102 0	8
							118 9					
12		3100 N	3132	-0-	32	32	273 1	1518 2	Y	1219	1169 0	58
							1341 9					
01		952 N	920	-0-	-32	-0-	190 1	392 2	Y	307	339 0	26
							338 9					
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	155 1	399 2	Y	307	306 0	27
							338 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		96H	RRCID ->	278531	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	7511 - 13469		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
09		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	221	1	1136	2	Y	47	48 0	5
							52	9						
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	230	1	1331	2	Y	80	77 0	8
							88	9						
11		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	227	1	1485	2	Y	93	94 0	7
							102	9						
12		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	240	1	2545	2	Y	145	145 0	7
							160	9						
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	163	1	1250	2	Y	73	74 0	6
							80	9						
02		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	138	1	1677	2	Y	100	97 0	9
							110	9						
-----														
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278532	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7957 - 13990		
-----														
09		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	424	1	4300	2	Y	347	346 0	6
							382	9						
10		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	402	1	4235	2	Y	341	309 0	8
							375	9					30 1	
11		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	408	1	4147	2	Y	388	364 0	6
							427	9					26 1	
12		4929 X	4424	-0-	-505	-0-	402	1	3636	2	Y	351	351 0	6
							386	9						
01		5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	431	1	4285	2	Y	555	543 0	18
							611	9						
02		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	427	1	3423	2	Y	444	448 0	14
							488	9						
-----														
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278533	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7871 - 14008		
-----														
09		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	369	1	4054	2	Y	425	423 0	7
							468	9					1 7	
10		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	358	1	3986	2	Y	394	357 0	9
							433	9					35 1	
11		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	357	1	3642	2	Y	442	415 0	7
							486	9					29 1	
12		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	364	1	3589	2	Y	510	508 0	9
							561	9						
01		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	379	1	4078	2	Y	580	570 0	19
							638	9						
02		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	412	1	4107	2	Y	505	508 0	16
							556	9						
-----														
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		39H	RRCID ->	278595	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8844 - 13315		
-----														
09		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	18	1	2071	2	Y	57	61 0	37
							2	4						
10		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	24	1	2488	2	Y	92	72 0	57
							3	4						
11		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	25	1	2521	2	Y	73	63 0	67
							5	4						
12		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	28	1	2666	2	Y	93	109 0	51
							4	4						
01		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	25	1	2791	2	Y	122	109 0	64
							5	4						
02		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	26	1	2654	2	Y	82	107 0	39
							5	4						
									90	9				

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		7350 X	7275	-0-	-75	-0-	62 1	6998 2	Y	188	188 0	6 7	142
							8 4	207 9					
10		8184 X	7611	-0-	-573	-0-	70 1	7247 2	Y	259	241 0		160
							9 4	285 9					
11		7920 X	6851	-0-	-1069	-0-	65 1	6487 2	Y	261	184 0		237
							12 4	287 9					
12		8184 X	6541	-0-	-1643	-0-	65 1	6226 2	Y	218	337 0		118
							10 4	240 9					
01		7533 X	7144	-0-	-389	-0-	60 1	6694 2	Y	344	283 0		179
							12 4	378 9					
02		7047 X	6670	-0-	-377	-0-	61 1	6344 2	Y	229	299 0		109
							13 4	252 9					
-----													
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937													
09		10320 X	9790	-0-	-530	-0-	85 1	9585 2	Y	99	81 0	19 7	75
							11 4	109 9					
10		10664 X	10290	-0-	-374	-0-	96 1	10051 2	Y	119	120 0		74
							12 4	131 9					
11		10320 X	8779	-0-	-1541	-0-	86 1	8583 2	Y	85	82 0		77
							16 4	94 9					
12		10664 X	10370	-0-	-294	-0-	106 1	10073 2	Y	158	149 0		86
							17 4	174 9					
01		10571 X	8885	-0-	-1686	-0-	77 1	8613 2	Y	163	164 0		85
							16 4	179 9					
02		10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	95 1	9816 2	Y	128	152 0		61
							20 4	141 9					
-----													
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506													
09		7470 X	7383	-0-	-87	-0-	89 1	7050 2	Y	222	226 0	37 7	55
							244 9						
10		7719 X	7211	-0-	-508	-0-	94 1	6876 2	Y	219	220 0		54
							241 9						
11		7470 X	6546	-0-	-924	-0-	86 1	6192 2	Y	244	242 0		56
							268 9						
12		7719 X	7122	-0-	-597	-0-	70 1	6734 2	Y	287	295 0		48
							2 4	316 9					
01		8029 X	6935	-0-	-1094	-0-	38 1	6613 2	Y	204	212 0		40
							60 4	224 9					
02		7134 X	6777	-0-	-357	-0-	45 1	6542 2	Y	149	154 0		35
							26 4	164 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092													
09		4530 X	3993	-0-	-537	-0-	70 1	3654 2	Y	243	244 0	3 7	9
							2 4	267 9					
10		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	79 1	5172 2	Y	341	337 0		13
							2 4	375 9					
11		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	54 1	4447 2	Y	257	254 0		16
							1 4	283 9					
12		4123 X	3896	-0-	-227	-0-	16 1	3587 2	Y	245	253 0		8
							23 4	270 9					
01		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	18 1	4295 2	Y	214	213 0		9
							24 4	235 9					
02		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	15 1	3786 2	Y	181	178 0		12
							22 4	199 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	15 1	3341 2	2	Y	264	267	0	5 7	10	
						2 4	290 9								
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	18 1	3523 2	2	Y	308	307	0		11	
						2 4	339 9								
11	3630 X	3485	-0-	-145	-0-	16 1	3135 2	2	Y	304	296	0		19	
						334 9									
12	3751 X	3356	-0-	-395	-0-	14 1	2990 2	2	Y	303	312	0		10	
						19 4	333 9								
01	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	17 1	3874 2	2	Y	348	344	0		14	
						21 4	383 9								
02	3625 X	3597	-0-	-28	-0-	13 1	3249 2	2	Y	287	282	0		19	
						19 4	316 9								
-----															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459															
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	499 1	487 2	2	Y	283	283	0	1 7	2	
						311 9									
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	455 1	636 2	2	Y	205	193	0	11 1	3	
						226 9									
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	459 1	322 2	2	Y	160	161	0		2	
						176 9									
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	351 1	344 2	2	Y	159	158	0		3	
						175 9									
01	868 N	541	-0-	-327	-0-	321 1	113 2	2	Y	97	98	0		2	
						107 9									
02	493 N	416	-0-	-77	-0-	265 1	29 2	2	Y	111	112	0		1	
						122 9									
-----															
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027															
09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	366 1	1900 2	2	Y	192	192	0		3	
						211 9									
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	339 1	1606 2	2	Y	141	128	0	13 1	3	
						155 9									
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	340 1	1609 2	2	Y	188	176	0	12 1	3	
						207 9									
12	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	346 1	2044 2	2	Y	249	248	0		4	
						274 9									
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	345 1	1579 2	2	Y	286	281	0		9	
						315 9									
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	349 1	1318 2	2	Y	231	233	0		7	
						254 9									
-----															
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137															
09	5160 X	4197	-0-	-963	-0-	36 1	4054 2	2	Y	93	84	0		68	
						5 4	102 9								
10	5332 X	4321	-0-	-1011	-0-	40 1	4175 2	2	Y	92	103	0		57	
						5 4	101 9								
11	5130 X	3242	-0-	-1888	-0-	31 1	3097 2	2	Y	98	66	0		89	
						6 4	108 9								
12	5301 X	4923	-0-	-378	-0-	50 1	4730 2	2	Y	123	145	0		67	
						8 4	135 9								
01	5146 X	4796	-0-	-350	-0-	41 1	4578 2	2	Y	154	141	0		80	
						8 4	169 9								
02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	43 1	4461 2	2	Y	107	136	0		51	
						9 4	118 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4380 X	2472	-0-	-1908	-0-	21 1	2382 2	Y	60	93 0		39
						3 4	66 9					
10	4650 X	1116	-0-	-3534	-0-	10 1	1080 2	Y	23	48 0		14
						1 4	25 9					
11	4500 X	67	-0-	-4433	-0-	1 1	65 2	Y	1	14 0		1
						1 9						
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
01	4309 X	54	-0-	-4255	-0-	52 2	2 9	Y	2	1 0		1
02	2378 X	-0-	-0-	-2378	-0-			Y	-0-	1 0		-0-

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

09	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	286 1	7598 2	Y	438	428 0	11 7	32
						5 4	482 9					
10	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	340 1	7250 2	Y	438	441 0		29
						97 4	482 9					
11	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	294 1	7639 2	Y	424	427 0		26
						9 4	466 9					
12	6169 X	5218	-0-	-951	-0-	208 1	4631 2	Y	265	279 0		12
						87 4	292 9					
01	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	352 1	9783 2	Y	592	573 0		31
						250 4	651 9					
02	7134 X	3869	-0-	-3265	-0-	83 1	3470 2	Y	209	230 0		10
						86 4	230 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

09	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	46 1	3624 2	Y	222	226 0	11 7	9
						2 4	244 9					
10	3565 X	3069	-0-	-496	-0-	41 1	2757 2	Y	245	245 0		9
						1 4	270 9					
11	3570 X	2785	-0-	-785	-0-	39 1	2505 2	Y	219	215 0		13
						241 9						
12	3689 X	2607	-0-	-1082	-0-	38 1	2341 2	Y	194	200 0		7
						15 4	213 9					
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	38 1	2784 2	Y	195	194 0		8
						15 4	215 9					
02	2784 X	2744	-0-	-40	-0-	35 1	2504 2	Y	173	169 0		12
						15 4	190 9					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

09	2640 X	2415	-0-	-225	-0-	62 1	1986 2	Y	333	334 0	15 7	13
						1 4	366 9					
10	2821 N	831	-0-	-1990	-0-	87 1	635 2	Y	99	108 0		4
						109 9						
11	2550 N	2400	-0-	-150	-0-	87 1	2037 2	Y	251	240 0		15
						276 9						
12	2511 N	1686	-0-	-825	-0-	87 1	1350 2	Y	218	226 0		7
						9 4	240 9					
01	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	56 1	2315 2	Y	370	362 0		15
						13 4	407 9					
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	59 1	1996 2	Y	316	310 0		21
						12 4	348 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		598 N	598	-0-	-0-	-0-	91 1	471 2	Y	33	33 0		2
							36 9						
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	116 1	629 2	Y	29	29 0		2
							8 4	32 9					
11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	95 1	532 2	Y	21	22 0		1
							1 4	23 9					
12		620 N	471	-0-	-149	-0-	93 1	344 2	Y	25	25 0		1
							6 4	28 9					
01		341 N	274	-0-	-67	-0-	81 1	169 2	Y	18	18 0		1
							4 4	20 9					
02		319 N	250	-0-	-69	-0-	35 1	188 2	Y	20	20 0		1
							5 4	22 9					
-----													
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954													
09		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	775 1	6204 2	Y	440	455 0	20 7	35
							484 9						
10		9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	943 1	7827 2	Y	521	517 0		39
							573 9						
11		8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	1080 1	7211 2	Y	444	430 0		53
							488 9						
12		9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	1350 1	7987 2	Y	537	516 0		74
							591 9						
01		8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	969 1	7070 2	Y	304	347 0		31
							334 9						
02		7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	1145 1	5987 2	Y	455	437 0		49
							501 9						
-----													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142													
09		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	333 1	4432 2	Y	586	620 0	12 7	52
							645 9						
10		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	310 1	3802 2	Y	587	585 0		54
							29 4	646 9					
11		4350 X	2755	-0-	-1595	-0-	221 1	2156 2	Y	342	346 0		50
							2 4	376 9					
12		4495 X	1298	-0-	-3197	-0-	162 1	967 2	Y	143	173 0		20
							12 4	157 9					
01		4929 X	1983	-0-	-2946	-0-	219 1	1472 2	Y	232	220 0		32
							37 4	255 9					
02		4611 X	2408	-0-	-2203	-0-	163 1	1887 2	Y	296	291 0		37
							32 4	326 9					
-----													
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961													
09		442 N	442	-0-	-0-	-0-	227 1	192 2	Y	21	29 0		1
							23 9						
10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	253 1	407 2	Y	37	35 0		3
							3 4	41 9					
11		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	263 1	1547 2	Y	249	216 0		36
							2 4	274 9					
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	306 1	1660 2	Y	196	205 0		27
							21 4	216 9					
01		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	276 1	2171 2	Y	270	260 0		37
							54 4	297 9					
02		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	281 1	1549 2	Y	192	205 0		24
							26 4	211 9					



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	302 1	5041 2	Y	500	502 0	1 7	10
							2 4	550 9					
10		4030 X	3974	-0-	-56	-0-	319 1	3284 2	Y	334	336 0		8
							4 4	367 9					
11		3900 X	2714	-0-	-1186	-0-	333 1	2131 2	Y	227	231 0		4
							250 9						
12		4030 X	3663	-0-	-367	-0-	359 1	2874 2	Y	391	388 0		7
							430 9						
01		4309 X	3291	-0-	-1018	-0-	235 1	2664 2	Y	349	350 0		6
							8 4	384 9					
02		4031 X	1552	-0-	-2479	-0-	243 1	1132 2	Y	150	152 0		4
							12 4	165 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069													
09		5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	182 1	4723 2	Y	254	257 0	6 7	10
							2 4	279 9					
10		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	182 1	4772 2	Y	241	242 0		9
							2 4	265 9					
11		4980 X	4952	-0-	-28	-0-	176 1	4441 2	Y	304	294 0		19
							1 4	334 9					
12		5146 X	4684	-0-	-462	-0-	182 1	4178 2	Y	270	280 0		9
							27 4	297 9					
01		5549 X	4709	-0-	-840	-0-	167 1	4257 2	Y	237	236 0		10
							24 4	261 9					
02		5017 X	3941	-0-	-1076	-0-	159 1	3543 2	Y	198	195 0		13
							21 4	218 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240													
09		4290 X	3186	-0-	-1104	-0-	191 1	2741 2	Y	230	230 0	5 7	9
							1 4	253 9					
10		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	232 1	4603 2	Y	507	497 0		19
							2 4	558 9					
11		4290 X	2905	-0-	-1385	-0-	214 1	1756 2	Y	850	817 0		52
							935 9						
12		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	233 1	3875 2	Y	390	429 0		13
							25 4	429 9					
01		7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	218 1	6468 2	Y	734	717 0		30
							36 4	807 9					
02		5046 X	3689	-0-	-1357	-0-	193 1	3063 2	Y	377	381 0		26
							18 4	415 9					
-----													
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577													
09		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	126 1	3690 2	Y	532	529 0	11 7	9
							585 9						
10		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	120 1	3547 2	Y	524	475 0	46 1	12
							576 9						
11		4020 X	3903	-0-	-117	-0-	122 1	3179 2	Y	547	514 0	36 1	9
							602 9						
12		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	144 1	3625 2	Y	661	659 0		11
							727 9						
01		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	159 1	3940 2	Y	666	656 0		21
							733 9						
02		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	160 1	3571 2	Y	541	545 0		17
							595 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	409 1	7402 2	Y	378	381 0	5 7		7
							2 4	416 9						
10		7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	357 1	6515 2	Y	550	544 0			13
							8 4	605 9						
11		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	386 1	8108 2	Y	678	678 0			13
							746 9							
12		8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	371 1	7293 2	Y	563	567 0			9
							619 9							
01		7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	286 1	6938 2	Y	517	517 0			9
							20 4	569 9						
02		7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	262 1	6922 2	Y	520	517 0			12
							75 4	572 9						
-----														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083														
-----														
09		3180 X	1645	-0-	-1535	-0-	350 1	1171 2	Y	113	113 0			2
							124 9							
10		3224 X	1327	-0-	-1897	-0-	304 1	921 2	Y	93	85 0	8 1		2
							102 9							
11		3000 X	1517	-0-	-1483	-0-	325 1	1053 2	Y	126	118 0	8 1		2
							139 9							
12		3100 X	1578	-0-	-1522	-0-	314 1	1107 2	Y	143	143 0			2
							157 9							
01		1488 N	837	-0-	-651	-0-	247 1	401 2	Y	172	168 0			6
							189 9							
02		1624 N	844	-0-	-780	-0-	304 1	334 2	Y	187	187 0			6
							206 9							
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099														
-----														
09		2730 X	2591	-0-	-139	-0-	116 1	2236 2	Y	216	216 0	5 7		8
							1 4	238 9						
10		2418 X	2303	-0-	-115	-0-	102 1	1982 2	Y	198	199 0			7
							1 4	218 9						
11		2340 X	1669	-0-	-671	-0-	102 1	1413 2	Y	140	138 0			9
							154 9							
12		2666 X	2164	-0-	-502	-0-	86 1	1870 2	Y	178	181 0			6
							12 4	196 9						
01		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	68 1	3483 2	Y	257	253 0			10
							19 4	283 9						
02		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	66 1	4474 2	Y	321	309 0			22
							26 4	353 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301														
-----														
09		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	266 1	2424 2	Y	171	172 0	4 7		3
							1 4	188 9						
10		2635 X	2606	-0-	-29	-0-	282 1	2155 2	Y	151	151 0			3
							3 4	166 9						
11		2520 X	2361	-0-	-159	-0-	292 1	1914 2	Y	141	141 0			3
							155 9							
12		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	299 1	2507 2	Y	198	198 0			3
							218 9							
01		3100 N	3160	-0-	60	60	208 1	2557 2	Y	353	350 0			6
							7 4	388 9						
02		2900 N	2841	-0-	-59	1	228 1	2224 2	Y	332	330 0			8
							24 4	365 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		7350 X	4030	-0-	-3320	-0-	143 1	3655 2	239 9	Y	209	211 0	1 7	15	
							2 4	230 9							
10		5704 X	4004	-0-	-1700	-0-	175 1	3517 2	265 9	Y	241	240 0		16	
							47 4	265 9							
11		5520 X	5006	-0-	-514	-0-	179 1	4466 2	356 9	Y	324	320 0		20	
							5 4	356 9							
12		9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	317 1	8318 2	576 9	Y	524	520 0		24	
							157 4	576 9							
01		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	180 1	4573 2	306 9	Y	278	288 0		14	
							117 4	306 9							
02		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	157 1	7097 2	474 9	Y	431	424 0		21	
							176 4	474 9							
-----															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925															
09		990 N	843	-0-	-147	-0-	234 1	464 2	145 9	Y	132	145 0	5 7	12	
							145 9								
10		1209 N	1125	-0-	-84	-0-	289 1	674 2	157 9	Y	143	142 0		13	
							5 4	157 9							
11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	276 1	689 2	185 9	Y	168	157 0		24	
							1 4	185 9							
12		868 N	760	-0-	-108	-0-	299 1	390 2	66 9	Y	60	76 0		8	
							5 4	66 9							
01		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	252 1	739 2	132 9	Y	120	112 0		16	
							18 4	132 9							
02		872 N	872	-0-	-0-	-0-	264 1	508 2	91 9	Y	83	89 0		10	
							9 4	91 9							
-----															
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137															
09		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	357 1	4948 2	538 9	Y	489	489 0	4 7	8	
							538 9								
10		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	343 1	4829 2	535 9	Y	486	440 0	43 1	11	
							535 9								
11		5580 X	5321	-0-	-259	-0-	343 1	4403 2	575 9	Y	523	491 0	34 1	9	
							343 1	4403 2	575 9						
12		5859 X	4960	-0-	-899	-0-	341 1	4038 2	581 9	Y	528	528 0		9	
							341 1	4038 2	581 9						
01		5983 X	5626	-0-	-357	-0-	357 1	4484 2	785 9	Y	714	700 0		23	
							357 1	4484 2	785 9						
02		5597 X	4593	-0-	-1004	-0-	328 1	3656 2	609 9	Y	554	560 0		17	
							328 1	3656 2	609 9						
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102															
09		4020 X	2526	-0-	-1494	-0-	50 1	2237 2	238 9	Y	216	217 0	7 7	8	
							1 4	238 9							
10		4154 X	2662	-0-	-1492	-0-	47 1	2351 2	263 9	Y	239	238 0		9	
							1 4	263 9							
11		4020 X	3420	-0-	-600	-0-	40 1	3113 2	267 9	Y	243	237 0		15	
							40 1	3113 2	267 9						
12		4154 X	3393	-0-	-761	-0-	41 1	3082 2	250 9	Y	227	234 0		8	
							20 4	250 9							
01		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	43 1	3824 2	271 9	Y	246	244 0		10	
							21 4	271 9							
02		3306 X	3120	-0-	-186	-0-	36 1	2863 2	204 9	Y	185	182 0		13	
							17 4	204 9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289															
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	M				
09		9510 X	282	-0-	-9228	-0-	282	1			Y	-0-	43	0	-0-
10		9455 X	3374	-0-	-6081	-0-	247	1	2663	2	Y	415	397	0	18
									7	4					
11		9150 X	248	-0-	-8902	-0-	248	1			Y	-0-	18	0	-0-
12		9455 X	6304	-0-	-3151	-0-	257	1	5162	2	Y	750	706	0	44
									60	4					
01		7874 X	7790	-0-	-84	-0-	279	1	6665	2	Y	726	719	0	51
									47	4					
02		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	499	1	4471	2	Y	482	494	0	39
									10	4					
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276															
09		9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	590	1	7246	2	Y	1338	1319	0	56
									17	4					
10		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	638	1	6571	2	Y	1193	1197	0	52
									16	4					
11		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	700	1	7547	2	Y	1428	1416	0	64
									22	4					
12		7533 X	6059	-0-	-1474	-0-	622	1	4403	2	Y	894	906	0	52
									51	4					
01		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	545	1	3673	2	Y	744	744	0	52
									26	4					
02		4466 X	4412	-0-	-54	-0-	574	1	3139	2	Y	629	630	0	51
									7	4					
-----															
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299															
09		10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	591	1	8740	2	Y	1341	1316	0	56
									21	4					
10		9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	510	1	7930	2	Y	1252	1254	0	54
									19	4					
11		10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	566	1	8844	2	Y	1403	1394	0	63
									26	4					
12		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	500	1	6005	2	Y	886	897	0	52
									70	4					
01		8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	427	1	6274	2	Y	1256	1220	0	88
									44	4					
02		5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	763	1	4016	2	Y	796	819	0	65
									9	4					
-----															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732															
09		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	308	1	2148	2	Y	264	268	1	19
									290	9					
10		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	330	1	1695	2	Y	259	249	1	29
									4	4					
11		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	327	1	1714	2	Y	276	289	1	16
									7	4					
12		3100 N	4474	-0-	1374	1374	280	1	3494	2	Y	625	560	1	81
									12	4					
01		3100 N	2041	-0-	-1059	315	213	1	1577	2	Y	219	284	1	16
									10	4					
02		2262 N	1329	-0-	-933	-0-	218	1	914	2	Y	179	182	1	13
									197	9					



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	750 N	621	-0-	-129	-0-	218	1	337	2	Y	60	72	0	11 7	5
						66	9								
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	234	1	342	2	Y	198	185	0		18
						3	4	218	9						
11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	256	1	1613	2	Y	334	303	0		49
						2	4	367	9						
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	281	1	811	2	Y	78	116	0		11
						10	4	86	9						
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	207	1	234	2	Y	24	32	0		3
						6	4	26	9						
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	230	1	180	2	Y	19	20	0		2
						3	4	21	9						
-----															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808															
09	2880 X	2682	-0-	-198	-0-	273	1	2070	2	Y	308	323	0	19 7	27
						339	9								
10	2480 X	2370	-0-	-110	-0-	277	1	1750	2	Y	299	298	0		28
						14	4	329	9						
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	304	1	2676	2	Y	287	273	0		42
						3	4	316	9						
12	3162 X	2612	-0-	-550	-0-	316	1	1833	2	Y	400	386	0		56
						23	4	440	9						
01	2573 X	880	-0-	-1693	-0-	228	1	496	2	Y	131	169	0		18
						12	4	144	9						
02	2407 X	761	-0-	-1646	-0-	258	1	386	2	Y	101	106	0		13
						6	4	111	9						
-----															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957															
09	510 X	310	-0-	-200	-0-	293	1	3	2	Y	13	12	0		1
						14	9								
10	527 X	329	-0-	-198	-0-	329	1			Y	-0-	1	0		-0-
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	342	1	211	2	Y	50	43	0		7
						55	9								
12	310 X	265	-0-	-45	-0-	265	1			Y	-0-	7	0		-0-
01	3100 N	3580	-0-	480	480	163	1	2664	2	Y	624	539	0		85
						67	4	686	9						
02	2900 N	3991	-0-	1091	1571	72	1	3076	2	Y	719	714	0		90
						52	4	791	9						
-----															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725															
09	3120 X	2978	-0-	-142	-0-	281	1	2410	2	Y	261	285	0	20 7	23
						287	9								
10	3224 X	2869	-0-	-355	-0-	284	1	2289	2	Y	253	253	0		23
						18	4	278	9						
11	3120 X	2247	-0-	-873	-0-	263	1	1815	2	Y	152	153	0		22
						2	4	167	9						
12	3224 X	3048	-0-	-176	-0-	260	1	2224	2	Y	487	441	0		68
						28	4	536	9						
01	3472 X	1484	-0-	-1988	-0-	213	1	993	2	Y	230	267	0		31
						25	4	253	9						
02	2871 X	993	-0-	-1878	-0-	259	1	577	2	Y	134	148	0		17
						10	4	147	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	188	1	1089	2	Y	275	281	0	8 7	34
						1	4	303	9						
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	203	1	1357	2	Y	321	308	0		47
						353	9								
11	1440 N	1097	-0-	-343	-0-	163	1	746	2	Y	168	192	0		23
						3	4	185	9						
12	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	255	1	958	2	Y	136	143	0		16
						150	9								
01	1488 N	1019	-0-	-469	-0-	149	1	772	2	Y	89	89	0		16
						98	9								
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	162	1	835	2	Y	138	133	0		21
						152	9								
-----															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118															
09	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	354	1	3796	2	Y	311	327	0	29 7	27
						342	9								
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	344	1	3507	2	Y	295	295	0		27
						27	4	325	9						
11	3270 X	1164	-0-	-2106	-0-	97	1	996	2	Y	64	82	0		9
						1	4	70	9						
12	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	341	1	3577	2	Y	241	216	0		34
						45	4	265	9						
01	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	285	1	3683	2	Y	271	268	0		37
						92	4	298	9						
02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	239	1	3726	2	Y	274	277	0		34
						62	4	301	9						
-----															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236															
09	11670 X	10895	-0-	-775	-0-	134	1	10667	2	Y	85	116	0	31 7	21
						94	9								
10	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	164	1	11946	2	Y	240	202	0		59
						264	9								
11	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	162	1	11660	2	Y	217	226	0		50
						239	9								
12	12059 X	11414	-0-	-645	-0-	114	1	11060	2	Y	215	229	0		36
						3	4	237	9						
01	12369 X	10818	-0-	-1551	-0-	59	1	10426	2	Y	216	210	0		42
						95	4	238	9						
02	11658 X	9968	-0-	-1690	-0-	67	1	9683	2	Y	163	167	0		38
						39	4	179	9						
-----															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488															
09	7470 X	7017	-0-	-453	-0-	84	1	6709	2	Y	204	191	0	21 7	50
						224	9								
10	7719 X	6730	-0-	-989	-0-	89	1	6462	2	Y	163	173	0		40
						179	9								
11	7470 X	6246	-0-	-1224	-0-	83	1	5951	2	Y	193	189	0		44
						212	9								
12	7719 X	6637	-0-	-1082	-0-	66	1	6357	2	Y	194	206	0		32
						1	4	213	9						
01	7657 X	7186	-0-	-471	-0-	39	1	6836	2	Y	226	214	0		44
						62	4	249	9						
02	6786 X	6705	-0-	-81	-0-	45	1	6444	2	Y	173	176	0		41
						26	4	190	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09		2970 X	1835	-0-	-1135	-0-	105 1	1568 2	Y	146	147 0	11		
							1 4	161 9						
10		3069 X	1622	-0-	-1447	-0-	118 1	1340 2	Y	133	135 0	9		
							18 4	146 9						
11		2970 X	1492	-0-	-1478	-0-	91 1	1280 2	Y	108	110 0	7		
							2 4	119 9						
12		2387 X	1567	-0-	-820	-0-	105 1	1327 2	Y	100	102 0	5		
							25 4	110 9						
01		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	185 1	4111 2	Y	303	292 0	16		
							105 4	333 9						
02		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	83 1	2966 2	Y	218	223 0	11		
							74 4	240 9						
-----														
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151														
09		3000 N	788	-0-	-2212	4421	95 1	613 2	Y	73	88 0	3		
							80 9							
10		4534 X	113	-0-	-4421	-0-	93 1	9 2	Y	10	12 0	1		
							11 9							
11		268 X	268	-0-	-0-	-0-	84 1	170 2	Y	13	13 0	1		
							14 9							
12		417 X	417	-0-	-0-	-0-	91 1	300 2	Y	18	18 0	1		
							6 4	20 9						
01		806 X	80	-0-	-726	-0-	79 1	1 2	Y	-0-	1 0	-0-		
							32 1	30 2	Y	15	14 0	1		
02		754 X	80	-0-	-674	-0-	1 4	17 9						
-----														
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572														
09		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	177 1	1416 2	Y	251	250 0	2 7	20	
							276 9							
10		2418 X	1969	-0-	-449	-0-	177 1	1470 2	Y	293	291 0		22	
							322 9							
11		2400 X	2036	-0-	-364	-0-	218 1	1456 2	Y	329	311 0		40	
							362 9							
12		2480 X	1409	-0-	-1071	-0-	167 1	986 2	Y	233	241 0		32	
							256 9							
01		2480 X	1778	-0-	-702	-0-	175 1	1280 2	Y	294	296 0		30	
							323 9							
02		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	298 1	1558 2	Y	281	281 0		30	
							309 9							
-----														
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537														
09		5850 X	4544	-0-	-1306	-0-	467 1	3741 2	Y	305	310 0	9 7	24	
							336 9							
10		6076 X	4414	-0-	-1662	-0-	437 1	3628 2	Y	317	317 0		24	
							349 9							
11		5880 X	3623	-0-	-2257	-0-	426 1	2841 2	Y	324	309 0		39	
							356 9							
12		6076 X	3067	-0-	-3009	-0-	400 1	2364 2	Y	275	276 0		38	
							303 9							
01		4774 X	3331	-0-	-1443	-0-	361 1	2634 2	Y	305	312 0		31	
							336 9							
02		4408 X	4043	-0-	-365	-0-	599 1	3130 2	Y	285	285 0		31	
							314 9							



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	228 1	3298 2	Y	245	247 0	9 7	10
							2 4	270 9					
10		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	227 1	3456 2	Y	239	240 0		9
							2 4	263 9					
11		3720 X	3425	-0-	-295	-0-	220 1	2940 2	Y	241	235 0		15
							265 9						
12		3937 X	3434	-0-	-503	-0-	230 1	2906 2	Y	254	260 0		9
							19 4	279 9					
01		3937 X	3400	-0-	-537	-0-	211 1	2902 2	Y	246	245 0		10
							16 4	271 9					
02		3683 X	2573	-0-	-1110	-0-	202 1	2155 2	Y	185	182 0		13
							12 4	204 9					
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147													
09		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	359 1	2617 2	Y	280	285 0	31 7	23
							13 4	308 9					
10		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	332 1	2456 2	Y	506	495 0		34
							1 4	557 9					
11		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	337 1	2434 2	Y	472	475 0		31
							519 9						
12		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	377 1	2428 2	Y	502	503 0		30
							552 9						
01		3410 X	2839	-0-	-571	-0-	185 1	2328 2	Y	296	291 0		35
							326 9						
02		3190 X	3068	-0-	-122	-0-	246 1	2392 2	Y	390	388 0		37
							1 4	429 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182													
09		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	45 1	3959 2	Y	229	228 0	23 7	9
							2 4	252 9					
10		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	46 1	4109 2	Y	275	274 0		10
							2 4	303 9					
11		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	43 1	3588 2	Y	227	223 0		14
							250 9						
12		4402 X	3775	-0-	-627	-0-	43 1	3473 2	Y	215	222 0		7
							22 4	237 9					
01		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	44 1	4536 2	Y	239	236 0		10
							25 4	263 9					
02		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	39 1	3717 2	Y	188	185 0		13
							22 4	207 9					
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808													
09		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	169 1	1842 2	Y	231	219 0		26
							129 4	254 9					
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	178 1	1203 2	Y	184	187 0		23
							62 4	202 9					
11		3000 N	3705	-0-	705	705	143 1	2891 2	Y	231	225 0		29
							417 4	254 9					
12		3100 N	2823	-0-	-277	428	104 1	2252 2	Y	191	198 0		22
							257 4	210 9					
01		2296 N	1868	-0-	-428	-0-	119 1	1509 2	Y	136	144 0		14
							90 4	150 9					
02		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	26 1	1300 2	Y	162	158 0		18
							8 4	178 9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	3090 X	2239	-0-	-851	-0-	188	1	1508	2	Y	494	493	0	8 7	39
						543	9								
10	2852 X	1766	-0-	-1086	-0-	143	1	1184	2	Y	399	408	0		30
						439	9								
11	2820 X	550	-0-	-2270	-0-	51	1	338	2	Y	146	158	0		18
						161	9								
12	2914 X	1659	-0-	-1255	-0-	165	1	975	2	Y	472	425	0		65
						519	9								
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	145	1	1056	2	Y	685	680	0		70
						754	9								
02	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	228	1	1190	2	Y	693	688	0		75
						762	9								
-----															
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791															
-----															
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	280	1	605	2	Y	112	113	0	1 7	1
						123	9								
10	620 N	593	-0-	-27	-0-	290	1	249	2	Y	49	49	0		1
						54	9								
11	600 N	365	-0-	-235	-0-	287	1	60	2	Y	16	16	0		1
						18	9								
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	423	1	960	2	Y	254	220	0	29 1	6
						279	9								
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	262	1	356	2	Y	126	129	0		3
						5	4	139	9						
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	227	1	137	2	Y	29	30	0	1 1	1
						32	9								
-----															
LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952															
-----															
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	322	1	1295	2	Y	160	142	1	6 7	38
						88	4	176	9						
10	1209 N	1008	-0-	-201	-0-	182	1	765	2	Y	38	61	1		15
						19	4	42	9						
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	117	1	1217	2	Y	33	10	1		38
						36	9								
12	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	253	1	748	2	Y	232	103	1		167
						255	9								
01	1953 X	528	-0-	-1425	-0-	300	1	228	9	Y	207	280	1		94
						298	1	587	2	Y	226	223	1		97
						2	4	249	9						
-----															
LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923															
-----															
09	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	102	1	1756	2	Y	355	255	1	13 7	154
						391	9								
10	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	55	1	1990	2	Y	309	331	1		132
						6	4	340	9						
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	49	1	1511	2	Y	343	307	1		168
						7	4	377	9						
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	39	1	1241	2	Y	237	339	1		66
						12	4	261	9						
01	713 N	506	-0-	-207	-0-	29	1	430	2	Y	40	84	1		22
						3	4	44	9						
02	667 N	579	-0-	-88	-0-	16	1	463	2	Y	61	53	1		30
						33	4	67	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	263 1	1995 2	9 4	262 9	Y	238	233 0	29 7	20	
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	243 1	1926 2	277 9	277 9	Y	252	255 0		17	
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	221 1	1835 2	276 9	276 9	Y	251	252 0		16	
12	2480 N	2166	-0-	-314	-0-	232 1	1672 2	262 9	262 9	Y	238	240 0		14	
01	2449 N	2046	-0-	-403	-0-	171 1	1662 2	213 9	213 9	Y	194	185 0		23	
02	2262 N	2120	-0-	-142	-0-	237 1	1664 2	1 4	218 9	Y	198	202 0		19	
-----															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246															
09	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	332 1	3756 2	35 4	639 9	Y	581	576 0	25 7	11	
10	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	243 1	3830 2	111 4	549 9	Y	499	506 0		4	
11	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	312 1	5082 2	93 4	794 9	Y	722	711 0		15	
12	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	294 1	4250 2	170 4	600 9	Y	545	555 0		5	
01	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	275 1	4143 2	125 4	523 9	Y	475	447 0		33	
02	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	296 1	3561 2	123 4	494 9	Y	449	469 0		13	
-----															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238															
09	3000 X	2754	-0-	-246	-0-	173 1	1958 2	18 4	605 9	Y	550	546 0	16 7	11	
10	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	182 1	2862 2	83 4	668 9	Y	607	613 0		5	
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	194 1	3164 2	58 4	575 9	Y	523	517 0		11	
12	3038 X	2792	-0-	-246	-0-	148 1	2134 2	148 1	2134 2	Y	386	393 0		4	
01	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	173 1	2615 2	85 4	425 9	Y	431	405 0		30	
02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	292 1	2032 2	79 4	474 9	Y	371	390 0		11	
-----															
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158															
09	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	282 1	7770 2	5 4	509 9	Y	463	452 0	18 7	34	
10	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	344 1	7676 2	103 4	526 9	Y	478	481 0		31	
11	8550 X	7834	-0-	-716	-0-	274 1	7095 2	8 4	457 9	Y	415	421 0		25	
12	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	337 1	8581 2	162 4	560 9	Y	509	510 0		24	
01	8866 X	5439	-0-	-3427	-0-	199 1	4857 2	124 4	259 9	Y	235	247 0		12	
02	8294 X	4169	-0-	-4125	-0-	94 1	3780 2	94 4	201 9	Y	183	186 0		9	

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
-----																	
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	1	1	0	-0-			
10		248 N	-0-	-0-	-248	-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.	1363	-0-	1363	1363	50	1	1182	2	92	87	0	5			
							30	4	101	9							
02		T. A.	5497	-0-	5497	6860	105	1	4856	2	377	364	0	18			
							121	4	415	9							
-----																	
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039																	
09		2040 N	1996	-0-	-44	-0-	201	1	1478	2	Y	282	282	0	25	7	23
							7	4	310	9							
10		2139 N	1901	-0-	-238	-0-	204	1	1391	2	Y	278	283	0			18
							306	9									
11		1950 N	1520	-0-	-430	-0-	103	1	1254	2	Y	148	156	0			10
							163	9									
12		2077 N	1931	-0-	-146	-0-	220	1	1385	2	Y	296	288	0			18
							326	9									
01		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	159	1	1559	2	Y	258	245	0			31
							284	9									
02		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	234	1	1561	2	Y	304	306	0			29
							1	4	334	9							
-----																	
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742																	
09		8130 X	3420	-0-	-4710	-0-	335	1	2760	2	Y	295	299	0	1	7	2
							325	9									
10		8401 X	2286	-0-	-6115	-0-	321	1	1655	2	Y	282	265	0	15	1	4
							310	9									
11		8130 X	2413	-0-	-5717	-0-	320	1	1894	2	Y	181	183	0			2
							199	9									
12		6572 X	416	-0-	-6156	-0-	242	1	152	2	Y	20	22	0			-0-
							22	9									
01		5053 X	780	-0-	-4273	-0-	250	1	442	2	Y	80	78	0			2
							88	9									
02		3712 X	192	-0-	-3520	-0-	192	1			Y	-0-	2	0			-0-
-----																	
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052																	
09		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	306	1	710	2	Y	206	218	0	10	7	18
							227	9									
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	339	1	541	2	Y	192	192	0			18
							4	4	211	9							
11		990 N	756	-0-	-234	-0-	313	1	300	2	Y	130	129	0			19
							143	9									
12		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	410	1	929	2	Y	241	226	0			34
							12	4	265	9							
01		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	273	1	807	2	Y	188	196	0			26
							20	4	207	9							
02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	342	1	637	2	Y	147	155	0			18
							11	4	162	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	226	1	1324	2	Y	250	241	0	6 7	22
						275	9								
10	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	252	1	1451	2	Y	272	269	0		25
						11	4	299	9						
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	253	1	2004	2	Y	242	232	0		35
						2	4	266	9						
12	1891 X	1781	-0-	-110	-0-	289	1	1233	2	Y	221	225	0		31
						16	4	243	9						
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	200	1	1120	2	Y	217	218	0		30
						28	4	239	9						
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	194	1	1049	2	Y	202	207	0		25
						18	4	222	9						
-----															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506															
09	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	81	1	6454	2	Y	184	168	0	17 7	45
						202	9								
10	6479 X	5751	-0-	-728	-0-	76	1	5504	2	Y	155	162	0		38
						171	9								
11	6270 X	5306	-0-	-964	-0-	71	1	5096	2	Y	126	135	0		29
						139	9								
12	6479 X	5674	-0-	-805	-0-	56	1	5433	2	Y	167	168	0		28
						1	4	184	9						
01	6262 X	6018	-0-	-244	-0-	33	1	5778	2	Y	140	141	0		27
						53	4	154	9						
02	5858 X	5255	-0-	-603	-0-	35	1	5089	2	Y	101	104	0		24
						20	4	111	9						
-----															
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008															
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	318	1	903	2	Y	255	251	0	1 1	3
						281	9								
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	339	1	626	2	Y	71	71	0		3
						78	9								
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	324	1	287	2	Y	43	44	0		2
						47	9								
12	1457 N	980	-0-	-477	-0-	463	1	441	2	Y	69	60	0	8 1	3
						76	9								
01	1054 N	831	-0-	-223	-0-	309	1	415	2	Y	92	92	0		3
						6	4	101	9						
02	638 N	409	-0-	-229	-0-	259	1	129	2	Y	19	20	0		2
						21	9								
-----															
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737															
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	240	1	429	2	Y	114	115	0	3 7	1
						125	9								
10	930 N	386	-0-	-544	-0-	247	1	119	2	Y	18	18	0		1
						20	9								
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	250	1	458	2	Y	27	27	0		1
						30	9								
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	363	1	816	2	Y	49	42	0	6 1	2
						54	9								
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	235	1	535	2	Y	46	46	0		2
						7	4	51	9						
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	233	1	556	2	Y	31	31	0	1 1	1
						2	4	34	9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		1440 X	1287	-0-	-153	-0-	70 1	795 2	Y	377	383 0	35 7		7
							7 4	415 9						
10		1488 X	1382	-0-	-106	-0-	47 1	735 2	Y	526	529 0			4
							21 4	579 9						
11		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	63 1	1025 2	Y	438	433 0			9
							19 4	482 9						
12		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	140 1	2016 2	Y	826	827 0			8
							81 4	909 9						
01		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	127 1	1918 2	Y	715	674 0			49
							58 4	787 9						
02		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	279 1	1559 2	Y	642	672 0			19
							54 4	706 9						
-----														
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844														
09		9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	313 1	7937 2	Y	678	646 0	46 7		50
							5 4	746 9						
10		8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	355 1	7066 2	Y	463	483 0			30
							95 4	509 9						
11		6450 X	6168	-0-	-282	-0-	253 1	5527 2	Y	346	355 0			21
							7 4	381 9						
12		6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	285 1	6084 2	Y	362	366 0			17
							115 4	398 9						
01		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	249 1	5773 2	Y	335	335 0			17
							147 4	369 9						
02		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	133 1	5561 2	Y	324	325 0			16
							138 4	356 9						
-----														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306														
09		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	160 1	1816 2	Y	282	283 0	9 7		5
							17 4	310 9						
10		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	104 1	1636 2	Y	545	545 0			5
							48 4	600 9						
11		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	136 1	2210 2	Y	691	682 0			14
							40 4	760 9						
12		3100 N	3791	-0-	691	691	187 1	2696 2	Y	727	734 0			7
							108 4	800 9						
01		3100 N	3894	-0-	794	1485	189 1	2851 2	Y	698	657 0			48
							86 4	768 9						
02		5503 X	4018	-0-	-1485	-0-	337 1	2763 2	Y	747	773 0			22
							96 4	822 9						
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063														
09		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	205 1	2389 2	Y	211	212 0	8 7		17
							7 4	232 9						
10		2356 N	2052	-0-	-304	-0-	222 1	1551 2	Y	254	254 0			17
							279 9							
11		2280 N	1991	-0-	-289	-0-	206 1	1493 2	Y	265	265 0			17
							292 9							
12		2511 N	1839	-0-	-672	-0-	191 1	1378 2	Y	245	247 0			15
							270 9							
01		2046 N	1865	-0-	-181	-0-	164 1	1440 2	Y	237	223 0			29
							261 9							
02		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	207 1	1442 2	Y	313	312 0			30
							1 4	344 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	264 1	2010 2	9 4	332 9	Y	302	306 0	19 7	25	
10	2914 N	2556	-0-	-358	-0-	252 1	1946 2	358 9		Y	325	328 0		22	
11	2550 N	2329	-0-	-221	-0-	231 1	1791 2	307 9		Y	279	283 0		18	
12	2697 N	2242	-0-	-455	-0-	217 1	1768 2	257 9		Y	234	238 0		14	
01	2697 X	2190	-0-	-507	-0-	164 1	1782 2	244 9		Y	222	209 0		27	
02	2523 X	2293	-0-	-230	-0-	242 1	1783 2	1 4	267 9	Y	243	247 0		23	
-----															
FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686															
09	2724 N	2615	-0-	-109	-0-	142 1	2321 2	2 4	150 9	Y	136	129 0	8 7	10	
10	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	183 1	2584 2	35 4	238 9	Y	216	212 0		14	
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	166 1	2927 2	3 4	177 9	Y	161	165 0		10	
12	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	197 1	3605 2	68 4	187 9	Y	170	172 0		8	
01	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	226 1	4823 2	123 4	249 9	Y	226	222 0		12	
02	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	130 1	5250 2	130 4	271 9	Y	246	246 0		12	
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215															
09	5400 X	3404	-0-	-1996	-0-	327 1	2703 2	374 9		Y	340	344 0	3 7	7	
10	5580 X	3175	-0-	-2405	-0-	391 1	2436 2	348 9		Y	316	259 0	58 1	6	
11	5400 X	2923	-0-	-2477	-0-	364 1	2228 2	331 9		Y	301	298 0		9	
12	5580 X	2829	-0-	-2751	-0-	173 1	2311 2	1 4	344 9	Y	313	311 0		11	
01	5022 X	1744	-0-	-3278	-0-	101 1	1436 2	207 9		Y	188	193 0		6	
02	3277 X	2950	-0-	-327	-0-	353 1	2288 2	309 9		Y	281	279 0		8	
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801															
09	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	274 1	3289 2	1 4	444 9	Y	404	406 0	6 7	8	
10	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	283 1	3276 2	4 4	497 9	Y	452	450 0		10	
11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	277 1	3017 2	469 9		Y	426	428 0		8	
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	322 1	3218 2	538 9		Y	489	489 0		8	
01	4185 X	3943	-0-	-242	-0-	234 1	3177 2	9 4	523 9	Y	475	475 0		8	
02	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	245 1	3239 2	35 4	539 9	Y	490	486 0		12	



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	290 1	4511 2	Y	837	838 0	5 7	14
							921 9						
10		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	291 1	5368 2	Y	1070	1064 0		20
							1177 9						
11		6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	321 1	4821 2	Y	828	828 0		20
							911 9						
12		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	295 1	4731 2	Y	792	800 0		12
							1 4	871 9					
01		6014 X	4955	-0-	-1059	-0-	300 1	3870 2	Y	698	699 0		11
							17 4	768 9					
02		5626 X	4312	-0-	-1314	-0-	195 1	3457 2	Y	599	595 0		15
							1 4	659 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222													
-----													
09		3480 X	3458	-0-	-22	-0-	440 1	2340 2	Y	616	614 0		10
							678 9						
10		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	439 1	2099 2	Y	732	728 0		14
							805 9						
11		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	416 1	2141 2	Y	736	732 0		18
							810 9						
12		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	549 1	2388 2	Y	801	807 0		12
							881 9						
01		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	513 1	3677 2	Y	1329	1320 0		21
							17 4	1462 9					
02		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	343 1	2026 2	Y	704	707 0		18
							1 4	774 9					
-----													
STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164													
-----													
09		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	412 1	2801 2	Y	429	426 0	16 7	22
							6 4	472 9					
10		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	436 1	2880 2	Y	479	461 0		40
							17 4	527 9					
11		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	381 1	2575 2	Y	493	505 0		28
							5 4	542 9					
12		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	363 1	2355 2	Y	419	405 0		42
							17 4	461 9					
01		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	378 1	3016 2	Y	521	535 0		28
							38 4	573 9					
02		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	343 1	2344 2	Y	455	450 0		33
							74 4	501 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987													
-----													
09		4380 X	4137	-0-	-243	-0-	314 1	3330 2	Y	448	447 0	3 7	9
							493 9						
10		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	296 1	3559 2	Y	478	391 0	87 1	9
							526 9						
11		3990 X	3020	-0-	-970	-0-	270 1	2383 2	Y	334	333 0		10
							367 9						
12		4588 X	3623	-0-	-965	-0-	296 1	2880 2	Y	405	401 0		14
							1 4	446 9					
01		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	245 1	3071 2	Y	419	419 0		14
							461 9						
02		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	352 1	2869 2	Y	365	369 0		10
							402 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	230 1	6054 2	Y	250	248 0	9 7	18	
							4 4	275 9						
10	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	340 1	7576 2	Y	304	302 0		20	
							101 4	334 9						
11	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	268 1	6974 2	Y	195	203 0		12	
							8 4	215 9						
12	5239	X	3550	-0-	-1689	-0-	155 1	3121 2	Y	195	198 0		9	
							59 4	215 9						
01	8339	X	3447	-0-	-4892	-0-	144 1	2992 2	Y	214	212 0		11	
							76 4	235 9						
02	7801	X	2407	-0-	-5394	-0-	62 1	2125 2	Y	152	156 0		7	
							53 4	167 9						
-----														
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390														
09	4110	X	1229	-0-	-2881	-0-	82 1	980 2	Y	151	148 0	1 7	11	
							1 4	166 9						
10	3131	X	380	-0-	-2751	-0-	78 1	225 2	Y	67	74 0		4	
							3 4	74 9						
11	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	138 1	1874 2	Y	460	436 0		28	
							2 4	506 9						
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	184 1	3075 2	Y	304	318 0		14	
							58 4	334 9						
01	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	114 1	1116 2	Y	262	262 0		14	
							29 4	288 9						
02	1711	N	1643	-0-	-68	-0-	51 1	1242 2	Y	290	290 0		14	
							31 4	319 9						
-----														
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665														
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	195 1	324 2	Y	40	33 0		7	
							44 9							
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	217 1	253 2	Y	56	47 0		16	
							62 9							
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	208 1	477 2	Y	127	119 0		24	
							140 9							
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	217 1	488 2	Y	70	81 0		13	
							77 9							
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	142 1	662 2	Y	155	147 0		21	
							171 9							
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	69 1	490 2	Y	90	90 0		21	
							99 9							
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925														
09	2310	X	1422	-0-	-888	-0-	137 1	933 2	Y	261	248 0		30	
							65 4	287 9						
10	1891	X	972	-0-	-919	-0-	124 1	650 2	Y	150	162 0		18	
							33 4	165 9						
11	2040	X	1158	-0-	-882	-0-	59 1	845 2	Y	120	123 0		15	
							122 4	132 9						
12	2108	X	967	-0-	-1141	-0-	61 1	704 2	Y	111	113 0		13	
							80 4	122 9						
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	79 1	788 2	Y	116	117 0		12	
							47 4	128 9						
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	23 1	1205 2	Y	202	192 0		22	
							8 4	222 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	221 1	863 2	Y	101	111 0	10 7	20
							1 4	111 9					
10		1519 N	1107	-0-	-412	-0-	233 1	771 2	Y	94	86 0		28
							103 9						
11		1470 N	1022	-0-	-448	-0-	215 1	719 2	Y	80	93 0		15
							88 9						
12		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	233 1	917 2	Y	137	127 0		25
							151 9						
01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	148 1	875 2	Y	148	153 0		20
							163 9						
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	80 1	822 2	Y	118	111 0		27
							130 9						
-----													
FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583													
09		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	283 1	1919 2	Y	293	254 0	8 7	57
							2 4	322 9					
10		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	265 1	1891 2	Y	302	271 0		88
							332 9						
11		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	227 1	1097 2	Y	157	215 0		30
							173 9						
12		2604 X	1570	-0-	-1034	-0-	239 1	1114 2	Y	197	191 0		36
							217 9						
01		2263 N	1919	-0-	-344	-0-	168 1	1408 2	Y	312	305 0		43
							343 9						
02		1450 N	1436	-0-	-14	-0-	90 1	1123 2	Y	203	199 0		47
							223 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	172 7		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107													
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	214 1	696 2	Y	77	83 0	8 7	15
							1 4	85 9					
10		1364 N	1241	-0-	-123	-0-	237 1	890 2	Y	104	89 0		30
							114 9						
11		1320 N	1190	-0-	-130	-0-	215 1	875 2	Y	91	104 0		17
							100 9						
12		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	228 1	845 2	Y	236	210 0		43
							260 9						
01		1240 N	1139	-0-	-101	-0-	145 1	803 2	Y	174	193 0		24
							191 9						
02		1160 N	1077	-0-	-83	-0-	81 1	857 2	Y	126	121 0		29
							139 9						

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//			100351									
STUMBERG RANCH UNIT C			WELL #:		13H	RRCID ->	280113	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 7818 - 12147
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	1200 N	1133	-0-	-67	-0-	216	1	666	2	Y	226	232 0
						2	4	249	9			26
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	420	1	871	2	Y	295	289 0
						325	9					32
11	1200 N	822	-0-	-378	-0-	189	1	461	2	Y	148	165 0
						9	4	163	9			15
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	15 0
01	1612 N	280	-0-	-1332	-0-	73	1	154	2	Y	48	41 0
						53	9					-0-
02	783 N	718	-0-	-65	-0-	310	1	282	2	Y	92	86 0
						25	4	101	9			13
-----												
CHAPARRAL WILDLIFE STATE			WELL #:		27H	RRCID ->	280129	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8508	PERF. 8890 - 14467
-----												
09	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	44	1	3526	2	Y	108	97 0
						119	9				12	7
10	4309 X	3202	-0-	-1107	-0-	42	1	3033	2	Y	115	114 0
						127	9					28
11	4170 X	3179	-0-	-991	-0-	42	1	3049	2	Y	80	90 0
						88	9					18
12	4309 X	3063	-0-	-1246	-0-	31	1	2963	2	Y	62	70 0
						1	4	68	9			10
01	4030 X	3025	-0-	-1005	-0-	17	1	2914	2	Y	61	59 0
						27	4	67	9			12
02	3567 X	2035	-0-	-1532	-0-	14	1	1974	2	Y	35	39 0
						8	4	39	9			8
-----												
FOGMT			WELL #:		43SP	RRCID ->	280196	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	6213	PERF. 6977 - 12721
-----												
09	7560 X	5005	-0-	-2555	-0-	179	1	4683	2	Y	127	127 0
						3	4	140	9			9
10	8866 X	3203	-0-	-5663	-0-	155	1	2893	2	Y	105	107 0
						39	4	116	9			7
11	8580 X	1638	-0-	-6942	-0-	87	1	1490	2	Y	54	58 0
						2	4	59	9			3
12	8866 X	1972	-0-	-6894	-0-	99	1	1733	2	Y	97	95 0
						33	4	107	9			5
01	5177 X	2132	-0-	-3045	-0-	99	1	1873	2	Y	102	102 0
						48	4	112	9			5
02	4843 X	823	-0-	-4020	-0-	30	1	731	2	Y	40	43 0
						18	4	44	9			2
-----												
BRISCOE CHUPADERA RANCH			WELL #:		32H	RRCID ->	280419	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 7066 - 14207
-----												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	162 1 34 9	454 2	Y	31	26 0	5		
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	180 1 31 9	411 2	Y	28	25 0	8		
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	162 1 73 9	862 2	Y	66	61 0	13		
12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	183 1 134 9	822 2	Y	122	113 0	22		
01	965 X	965	-0-	-0-	-0-	118 1 160 9	687 2	Y	145	147 0	20		
02	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	82 1 166 9	856 2	Y	151	136 0	35		
-----													
DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211													
09	2880 X	1232	-0-	-1648	-0-	348 1 355 9	529 2	Y	323	325 0	4	7	4
10	3038 X	2282	-0-	-756	-0-	282 1 773 9	1227 2	Y	703	698 0	9		
11	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	327 1 949 9	2077 2	Y	863	862 0	10		
12	3131 X	2844	-0-	-287	-0-	362 1 1 4	1757 2 724 9	Y	658	656 0	12		
01	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	309 1 1 4	1596 2 664 9	Y	604	607 0	9		
02	3074 X	2683	-0-	-391	-0-	298 1 776 9	1609 2	Y	705	682 0	21	1	11
-----													
DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920													
09	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	371 1 766 9	2475 2	Y	696	691 0	11	7	9
10	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	384 1 877 9	2836 2	Y	797	795 0	11		
11	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	330 1 750 9	2402 2	Y	682	685 0	8		
12	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	336 1 1 4	2885 2 853 9	Y	775	769 0	14		
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	295 1 1 4	2471 2 781 9	Y	710	713 0	11		
02	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	309 1 1 4	2086 2 784 9	Y	713	692 0	21	1	11
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355													
09	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	329 1 1 4	9395 2 909 9	Y	826	815 0	17		
10	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	299 1 843 9	8690 2	Y	766	629 0	140	1	14
11	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	253 1 601 9	5441 2	Y	546	544 0	16		
12	6417 X	5732	-0-	-685	-0-	221 1 2 4	4901 2 608 9	Y	553	549 0	20		
01	7130 X	2906	-0-	-4224	-0-	162 1 296 9	2448 2	Y	269	280 0	9		
02	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	501 1 629 9	5564 2	Y	572	565 0	16		



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		3720 X	2896	-0-	-824	-0-	276 1	2244 2	Y	337	417 0		110
							5 4	371 9					
10		3844 X	2668	-0-	-1176	-0-	388 1	2146 2	Y	121	184 0		47
							1 4	133 9					
11		3030 X	1450	-0-	-1580	-0-	83 1	1184 2	Y	166	162 0		51
							183 9						
12		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	154 1	2825 2	Y	718	572 0		197
							6 4	790 9					
01		3038 X	2128	-0-	-910	-0-	80 1	1891 2	Y	121	278 0		40
							24 4	133 9					
02		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	85 1	2168 2	Y	448	376 0		112
							11 4	493 9					
-----													
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787													
09		3000 N	4064	-0-	1064	1781	341 1	3365 2	Y	318	318 0	13 7	105
							8 4	350 9					
10		4896 X	3115	-0-	-1781	-0-	432 1	2389 2	Y	265	267 0		103
							2 4	292 9					
11		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	219 1	3141 2	Y	377	363 0		117
							1 4	415 9					
12		2821 X	2676	-0-	-145	-0-	127 1	2336 2	Y	189	254 0		52
							5 4	208 9					
01		3844 X	2910	-0-	-934	-0-	102 1	2401 2	Y	342	280 0		114
							31 4	376 9					
02		3596 X	2740	-0-	-856	-0-	95 1	2423 2	Y	191	257 0		48
							12 4	210 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741													
09		5160 X	4519	-0-	-641	-0-	318 1	3550 2	Y	592	592 0	11 7	13
							651 9						
10		5270 X	4567	-0-	-703	-0-	280 1	3619 2	Y	607	498 0	111 1	11
							668 9						
11		5160 X	3753	-0-	-1407	-0-	274 1	2916 2	Y	512	508 0		15
							563 9						
12		5332 X	4109	-0-	-1223	-0-	165 1	3303 2	Y	582	576 0		21
							1 4	640 9					
01		4619 X	3085	-0-	-1534	-0-	117 1	2499 2	Y	426	433 0		14
							469 9						
02		4321 X	4023	-0-	-298	-0-	368 1	3109 2	Y	496	496 0		14
							546 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987													
09		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	335 1	4630 2	Y	426	427 0	3 7	9
							469 9						
10		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	293 1	3204 2	Y	335	276 0	62 1	6
							369 9						
11		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	310 1	5231 2	Y	787	770 0		23
							866 9						
12		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	296 1	3124 2	Y	472	478 0		17
							1 4	519 9					
01		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	280 1	5358 2	Y	782	774 0		25
							860 9						
02		15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	484 1	12876 2	Y	1761	1737 0		49
							1937 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
09	4140 X	3986	-0-	-154	-0-	313	1	3292	2	Y	346	339	0	7
						381	9							
10	3968 X	3587	-0-	-381	-0-	291	1	2949	2	Y	315	258	0	6
						347	9					58	1	
11	3840 X	2809	-0-	-1031	-0-	261	1	2271	2	Y	252	251	0	7
						277	9							
12	4123 X	2814	-0-	-1309	-0-	162	1	2361	2	Y	264	262	0	9
						1	4	290	9					
01	4123 X	2104	-0-	-2019	-0-	207	1	1695	2	Y	184	187	0	6
						202	9							
02	3857 X	3661	-0-	-196	-0-	448	1	2892	2	Y	292	290	0	8
						321	9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863														
-----														
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	322	1	14	2	Y	-0-			-0-
						267	1							-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	258	1							-0-
						258	1							-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	259	1							-0-
						259	1							-0-
12	341 N	259	-0-	-82	-0-	203	1	188	2	Y	33	31	0	2
						2	4	36	9					
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	243	1					2	0	-0-
						243	1							-0-
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885														
-----														
09	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	356	1	4768	2	Y	793	791	0	13
						872	9							
10	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	345	1	4292	2	Y	783	781	0	15
						861	9							
11	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	368	1	3255	2	Y	580	581	0	14
						638	9							
12	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	340	1	4347	2	Y	756	759	0	11
						1	4	832	9					
01	4681 X	4277	-0-	-404	-0-	329	1	3260	2	Y	612	613	0	10
						15	4	673	9					
02	4379 X	3698	-0-	-681	-0-	195	1	2923	2	Y	526	523	0	13
						1	4	579	9					
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829														
-----														
09	3840 X	3036	-0-	-804	-0-	342	1	2344	2	Y	318	317	0	7
						350	9							
10	3596 X	3062	-0-	-534	-0-	325	1	2343	2	Y	358	293	0	7
						394	9					65	1	
11	3510 X	2467	-0-	-1043	-0-	291	1	1851	2	Y	295	293	0	9
						325	9							
12	3627 X	1905	-0-	-1722	-0-	147	1	1494	2	Y	240	240	0	9
						264	9							
01	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	179	1	3831	2	Y	593	583	0	19
						652	9							
02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	449	1	2267	2	Y	329	339	0	9
						362	9							





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3570 X	2930	-0-	-640	-0-	225 1	2219 2	Y	440	440 0	8 7	6	
							2 4	484 9						
10		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	237 1	3105 2	Y	517	515 0		8	
							4 4	569 9						
11		3570 X	3433	-0-	-137	-0-	229 1	2760 2	Y	396	396 0		8	
							8 4	436 9						
12		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	245 1	2896 2	Y	422	422 0		8	
							5 4	464 9						
01		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	264 1	2745 2	Y	424	422 0		10	
							5 4	466 9						
02		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	249 1	2173 2	Y	340	343 0		7	
							1 4	374 9						
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976														
09		4710 X	3760	-0-	-950	-0-	293 1	3188 2	Y	254	256 0	2 7	5	
							279 9							
10		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	287 1	4762 2	Y	362	294 0	66 1	7	
							398 9							
11		4920 X	4713	-0-	-207	-0-	278 1	4106 2	Y	299	297 0		9	
							329 9							
12		11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	328 1	9952 2	Y	727	710 0		26	
							3 4	800 9						
01		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	248 1	6224 2	Y	440	452 0		14	
							484 9							
02		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	378 1	6042 2	Y	400	403 0		11	
							440 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668														
09		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	247 1	4605 2	Y	306	309 0	4 7	6	
							337 9							
10		4557 X	4553	-0-	-4	-0-	211 1	4006 2	Y	305	249 0	56 1	6	
							336 9							
11		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	247 1	5448 2	Y	426	419 0		13	
							469 9							
12		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	241 1	7768 2	Y	610	601 0		22	
							2 4	671 9						
01		6231 X	5336	-0-	-895	-0-	182 1	4757 2	Y	361	371 0		12	
							397 9							
02		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	304 1	6578 2	Y	467	466 0		13	
							514 9							
-----														
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882														
09		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	210 1	2044 2	Y	658	674 0	33 7	128	
							2 4	724 9						
10		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	200 1	1928 2	Y	651	589 0		190	
							716 9							
11		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	174 1	2173 2	Y	672	733 0		129	
							739 9							
12		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	189 1	1573 2	Y	505	542 0		92	
							556 9							
01		4185 X	1981	-0-	-2204	-0-	135 1	1462 2	Y	349	393 0		48	
							384 9							
02		2987 X	1723	-0-	-1264	-0-	86 1	1339 2	Y	271	256 0		63	
							298 9							



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	297 1	3278 2	Y	643	634 0		20
							707 9						
10		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	240 1	2724 2	Y	598	600 0		18
							3 4	658 9					
11		3150 X	3009	-0-	-141	-0-	154 1	2235 2	Y	561	560 0		19
							3 4	617 9					
12		3255 X	3098	-0-	-157	-0-	238 1	2225 2	Y	570	568 0		21
							8 4	627 9					
01		3193 X	2688	-0-	-505	-0-	177 1	1903 2	Y	545	545 0		21
							8 4	600 9					
02		2987 X	2866	-0-	-121	-0-	152 1	2048 2	Y	604	601 0		24
							2 4	664 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722													
09		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	335 1	3216 2	Y	455	453 0	12 7	10
							501 9						
10		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	314 1	2700 2	Y	331	274 0	61 1	6
							364 9						
11		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	300 1	3147 2	Y	384	379 0		11
							422 9						
12		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	318 1	2934 2	Y	360	358 0		13
							1 4	396 9					
01		2666 X	1261	-0-	-1405	-0-	227 1	914 2	Y	109	118 0		4
							120 9						
02		2494 X	2405	-0-	-89	-0-	445 1	1748 2	Y	193	192 0		5
							212 9						
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719													
09		3150 X	2935	-0-	-215	-0-	239 1	2071 2	Y	568	561 0		17
							625 9						
10		3410 X	3144	-0-	-266	-0-	200 1	2317 2	Y	568	568 0		17
							2 4	625 9					
11		3300 X	3011	-0-	-289	-0-	136 1	2267 2	Y	550	549 0		18
							3 4	605 9					
12		3410 X	3028	-0-	-382	-0-	203 1	2190 2	Y	570	567 0		21
							8 4	627 9					
01		3131 X	2359	-0-	-772	-0-	151 1	1716 2	Y	440	444 0		17
							8 4	484 9					
02		2929 X	2229	-0-	-700	-0-	123 1	1633 2	Y	428	428 0		17
							2 4	471 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497													
09		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	271 1	2329 2	Y	477	473 0	2 7	15
							525 9						
10		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	223 1	2570 2	Y	570	568 0		17
							3 4	627 9					
11		3270 X	2900	-0-	-370	-0-	125 1	2179 2	Y	539	538 0		18
							3 4	593 9					
12		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	223 1	2660 2	Y	704	696 0		26
							10 4	774 9					
01		3193 X	1069	-0-	-2124	-0-	64 1	776 2	Y	205	223 0		8
							3 4	226 9					
02		2987 X	1701	-0-	-1286	-0-	111 1	1224 2	Y	332	327 0		13
							1 4	365 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		5940 X	5446	-0-	-494	-0-	183 1	4529 2	Y	664	663 0		9
							4 4	730 9					
10		6758 X	3955	-0-	-2803	-0-	186 1	3238 2	Y	478	480 0		7
							5 4	526 9					
11		6540 X	3065	-0-	-3475	-0-	184 1	2467 2	Y	370	369 0		8
							7 4	407 9					
12		6758 X	4734	-0-	-2024	-0-	212 1	3869 2	Y	587	584 0		11
							7 4	646 9					
01		5642 X	4417	-0-	-1225	-0-	225 1	3555 2	Y	573	571 0		13
							7 4	630 9					
02		5278 X	3458	-0-	-1820	-0-	177 1	2781 2	Y	454	457 0		10
							1 4	499 9					
-----													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063													
-----													
09		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	313 1	3110 2	Y	512	522 1	6 7	37
							563 9						
10		3689 X	3468	-0-	-221	-0-	340 1	2632 2	Y	445	432 1		50
							6 4	490 9					
11		3570 X	2846	-0-	-724	-0-	307 1	2105 2	Y	387	414 1		23
							8 4	426 9					
12		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	255 1	3056 2	Y	523	478 1		68
							11 4	575 9					
01		3286 X	2110	-0-	-1176	-0-	193 1	1617 2	Y	264	313 1		19
							10 4	290 9					
02		3074 X	1962	-0-	-1112	-0-	204 1	1402 2	Y	324	320 1		23
							356 9						
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861													
-----													
09		3000 N	3208	-0-	208	461	26 1	2953 2	Y	208	203 0	11 7	15
							229 9						
10		3100 N	3391	-0-	291	752	35 1	3104 2	Y	229	224 0		20
							252 9						
11		4178 X	3426	-0-	-752	-0-	31 1	3159 2	Y	212	213 0		19
							3 4	233 9					
12		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	28 1	3545 2	Y	284	285 0		18
							1 4	312 9					
01		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	45 1	4484 2	Y	351	340 0		29
							386 9						
02		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	26 1	3352 2	Y	263	270 0		22
							21 4	289 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065													
-----													
09		12862 X	12862	-0-	-0-	-0-	298 1	11875 2	Y	626	594 0	7 7	45
							689 9						
10		11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	315 1	10806 2	Y	598	591 0		52
							658 9						
11		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	123 1	4989 2	Y	250	280 0		22
							5 4	275 9					
12		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	37 1	4885 2	Y	294	297 0		19
							1 4	323 9					
01		6696 X	4693	-0-	-2003	-0-	48 1	4274 2	Y	337	328 0		28
							371 9						
02		6264 X	4950	-0-	-1314	-0-	34 1	4462 2	Y	387	382 0		33
							28 4	426 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		4380 X	215	-0-	-4165	-0-	208 1	7 9	Y	6	49 0		-0-
10		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	357 1	4225 2	Y	528	482 0		46
							581 9						
11		7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	217 1	6300 2	Y	714	696 0		64
							6 4	785 9					
12		10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	226 1	8573 2	Y	1214	1200 0		78
							2 4	1335 9					
01		8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	244 1	7164 2	Y	1264	1236 0		106
							1390 9						
02		8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	255 1	7001 2	Y	1228	1230 0		104
							44 4	1351 9					
-----													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246													
-----													
09		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	23 1	917 2	Y	201	200 0	7 7	5
							8 4	221 9					
10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	26 1	869 2	Y	169	169 0		5
							1 4	186 9					
11		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	25 1	888 2	Y	105	106 0		4
							116 9						
12		1116 N	844	-0-	-272	-0-	16 1	712 2	Y	102	103 0		3
							4 4	112 9					
01		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	42 1	2100 2	Y	229	222 0		10
							24 4	252 9					
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	21 1	749 2	Y	90	97 0		3
							8 4	99 9					
-----													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576													
-----													
09		11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	357 1	10969 2	Y	536	515 0		38
							590 9						
10		17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	451 1	15966 2	Y	820	787 0		71
							902 9						
11		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	173 1	7381 2	Y	345	385 0		31
							7 4	380 9					
12		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	44 1	5751 2	Y	309	320 0		20
							1 4	340 9					
01		8308 X	5744	-0-	-2564	-0-	53 1	5364 2	Y	297	292 0		25
							327 9						
02		7772 X	4246	-0-	-3526	-0-	47 1	3924 2	Y	228	234 0		19
							24 4	251 9					
-----													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161													
-----													
09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	303 1	335 2	Y	39	38 0		4
							43 9						
10		558 N	348	-0-	-210	-0-	281 1	63 2	Y	4	8 0		-0-
							4 9						
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	302 1	171 2	Y	59	54 0		5
							65 9						
12		558 N	518	-0-	-40	-0-	277 1	168 2	Y	66	68 0		3
							73 9						
01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	192 1	368 2	Y	144	135 0		12
							158 9						
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	154 1	281 2	Y	108	111 0		9
							119 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2730 X	38	-0-	-2692	-0-	19	12 2	Y	6	6 0	-0-
10	2821 X	567	-0-	-2254	-0-	32	429 2	Y	96	88 0	8
11	1170 X	165	-0-	-1005	-0-	106	116 2	Y	24	30 0	2
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	23		Y	3	5 0	-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	26		Y	-0-		-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-		-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

09	4110 X	3995	-0-	-115	-0-	331	3160 2	Y	458	458 0	2 7	33
10	4247 X	4090	-0-	-157	-0-	504	3204 2	Y	488	479 0		42
11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	349	3425 2	Y	474	474 0		42
12	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	537	3909 2	Y	641	642 0		41
01	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	163	3694 2	Y	524	521 0		44
02	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	3	3784 2	Y	529	528 0		45

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

09	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	265	3931 2	Y	616	609 0	6 7	44
10	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	678	3538 2	Y	530	528 0		46
11	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	288	4133 2	Y	562	558 0		50
12	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	583	618 9	Y	719	723 0		46
01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	150	4555 2	Y	487	492 0		41
02	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4	4190 2	Y	460	462 0		39

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	278	964 2	Y	176	181 0	3 7	13
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	194	941 2	Y	180	177 0		16
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	287	1093 2	Y	190	189 0		17
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	198	209 9	Y	339	334 0		22
01	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	176	1692 2	Y	350	343 0		29
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1	1587 2	Y	257	264 0		22



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	4980 X	4895	-0-	-85	-0-	38	1	4320	2	Y	488	485	0	1 7 35
						537	9							
10	5146 X	5062	-0-	-84	-0-	48	1	4434	2	Y	527	516	0	46
						580	9							
11	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	53	1	5575	2	Y	601	593	0	54
						5	4	661	9					
12	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	41	1	5303	2	Y	658	670	0	42
						1	4	724	9					
01	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	50	1	5062	2	Y	545	541	0	46
						600	9							
02	5046 X	4843	-0-	-203	-0-	32	1	4275	2	Y	463	470	0	39
						27	4	509	9					
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986														
09	9360 X	7449	-0-	-1911	-0-	194	1	6614	2	Y	583	591	0	4 7 42
						641	9							
10	9672 X	9091	-0-	-581	-0-	228	1	8215	2	Y	589	580	0	51
						648	9							
11	9360 X	6912	-0-	-2448	-0-	114	1	6338	2	Y	413	427	0	37
						6	4	454	9					
12	9672 X	7294	-0-	-2378	-0-	51	1	6670	2	Y	520	524	0	33
						1	4	572	9					
01	8959 X	8649	-0-	-310	-0-	78	1	7921	2	Y	591	575	0	49
						650	9							
02	8381 X	7687	-0-	-694	-0-	53	1	7021	2	Y	517	522	0	44
						44	4	569	9					
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323														
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	123	1	836	2	Y	64	63	0	8 7 5
						70	9							
10	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	124	1	880	2	Y	69	68	0	6
						76	9							
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	75	1	854	2	Y	62	62	0	6
						1	4	68	9					
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	94	1	1191	2	Y	103	102	0	7
						113	9							
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	85	1	1109	2	Y	118	115	0	10
						130	9							
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	97	1	1033	2	Y	120	120	0	10
						6	4	132	9					
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156														
09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	27	1	3074	2	Y	279	275	0	4 7 20
						307	9							
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	31	1	2863	2	Y	273	269	0	24
						300	9							
11	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	33	1	3504	2	Y	303	300	0	27
						3	4	333	9					
12	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	29	1	3790	2	Y	393	395	0	25
						1	4	432	9					
01	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	34	1	3433	2	Y	250	254	0	21
						275	9							
02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	26	1	3392	2	Y	229	231	0	19
						21	4	252	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		3810 X	3402	-0-	-408	-0-	27 1	3054	2	Y	292	285	0	1 7 21
							321 9							
10		3999 X	3086	-0-	-913	-0-	30 1	2751	2	Y	277	274	0	24
							305 9							
11		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	36 1	3828	2	Y	350	343	0	31
							4 4	385	9					
12		4030 X	3835	-0-	-195	-0-	26 1	3399	2	Y	372	379	0	24
							1 4	409	9					
01		3658 X	3647	-0-	-11	-0-	32 1	3242	2	Y	339	335	0	28
							373 9							
02		4118 X	3383	-0-	-735	-0-	23 1	3000	2	Y	310	312	0	26
							19 4	341	9					
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582														
09		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	352 1	6940	2	Y	574	573	0	3 7 12
							1 4	631	9					
10		8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	308 1	7458	2	Y	617	504	0	113 1 12
							679 9							
11		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	305 1	6278	2	Y	541	537	0	16
							595 9							
12		7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	296 1	6473	2	Y	540	537	0	19
							2 4	594	9					
01		7750 X	5220	-0-	-2530	-0-	262 1	4619	2	Y	308	317	0	10
							339 9							
02		7250 X	6944	-0-	-306	-0-	381 1	6142	2	Y	383	382	0	11
							421 9							
-----														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491														
09		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	361 1	6120	2	Y	434	430	0	2 7 9
							1 4	477	9					
10		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	323 1	6504	2	Y	460	376	0	84 1 9
							506 9							
11		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	323 1	6281	2	Y	463	458	0	14
							509 9							
12		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	314 1	6136	2	Y	443	441	0	16
							2 4	487	9					
01		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	272 1	4951	2	Y	245	253	0	8
							270 9							
02		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	391 1	4393	2	Y	210	212	0	6
							231 9							
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665														
09	T. A.		4	-0-	-0-	4	38	3	2	1	9	Y	1	1 0 -0-
10	T. A.			-0-	-0-		38					Y	-0-	-0-
11	38 X			-0-	-0-		-38					Y	-0-	-0-
12	4 N			-0-	-0-		-4					Y	-0-	-0-
01	0 N			-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N			-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
-----														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910														
09	DLQ G-10			-0-	-0-		6					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10			-0-	-0-		6					Y	-0-	-0-
11	6 N			-0-	-0-		-6					Y	-0-	-0-
12	16 N		16	-0-	-0-		-0-	16	1			Y	-0-	-0-
01	4 N		4	-0-	-0-		-0-	4	1			Y	-0-	-0-
02	0 N			-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	425 1	2201 2	Y	70	73 0	1 7		1
							77 9							
10		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	407 1	2356 2	Y	76	62 0	14 1		1
							84 9							
11		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	365 1	2277 2	Y	76	75 0			2
							84 9							
12		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	420 1	1954 2	Y	66	66 0			2
							1 4							
01		2511 X	2452	-0-	-59	-0-	337 1	1938 2	Y	161	158 0			5
							177 9							
02		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	512 1	1935 2	Y	162	163 0			4
							178 9							
-----														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098														
09		10440 X	5733	-0-	-4707	-0-	363 1	5072 2	Y	271	270 0	2 7		5
							298 9							
10		10695 X	5584	-0-	-5111	-0-	347 1	4961 2	Y	251	228 0	22 1		6
							276 9							
11		10050 X	5393	-0-	-4657	-0-	336 1	4174 2	Y	803	744 0	52 1		13
							883 9							
12		10385 X	4292	-0-	-6093	-0-	325 1	3473 2	Y	449	454 0			8
							494 9							
01		6603 X	5137	-0-	-1466	-0-	350 1	4125 2	Y	602	591 0			19
							662 9							
02		5597 X	5352	-0-	-245	-0-	385 1	4301 2	Y	605	605 0			19
							666 9							
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874														
09		6210 X	3315	-0-	-2895	-0-	346 1	2734 2	Y	214	213 0			4
							235 9							
10		6417 X	2123	-0-	-4294	-0-	306 1	1566 2	Y	228	207 0	20 1		5
							251 9							
11		6210 X	2571	-0-	-3639	-0-	316 1	1840 2	Y	377	351 0	25 1		6
							415 9							
12		5580 X	3933	-0-	-1647	-0-	390 1	3254 2	Y	263	265 0			4
							289 9							
01		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	398 1	3429 2	Y	431	421 0			14
							474 9							
02		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	382 1	2745 2	Y	343	346 0			11
							377 9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		9000 X	7742	-0-	-1258	-0-	319	1	6713	2	Y	645	639	0 8 7 11
							710	9						
10		9238 X	6229	-0-	-3009	-0-	222	1	5475	2	Y	484	441	0 43 1 11
							532	9						
11		8310 X	6409	-0-	-1901	-0-	287	1	5499	2	Y	566	531	0 37 1 9
							623	9						
12		8587 X	6837	-0-	-1750	-0-	299	1	5870	2	Y	607	606	0 10
							668	9						
01		8029 X	4516	-0-	-3513	-0-	191	1	3855	2	Y	427	423	0 14
							470	9						
02		7511 X	3940	-0-	-3571	-0-	274	1	3288	2	Y	344	347	0 11
							378	9						
-----														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136														
09		4380 X	3859	-0-	-521	-0-	274	1	3196	2	Y	354	353	0 8 7 6
							389	9						
10		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	265	1	3794	2	Y	473	426	0 42 1 11
							520	9						
11		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	243	1	3464	2	Y	494	464	0 33 1 8
							543	9						
12		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	265	1	3876	2	Y	537	536	0 9
							591	9						
01		4681 X	4297	-0-	-384	-0-	261	1	3432	2	Y	549	540	0 18
							604	9						
02		4379 X	4195	-0-	-184	-0-	275	1	3363	2	Y	506	508	0 16
							557	9						
-----														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959														
09		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	400	1	4182	2	Y	597	590	0 12 7 10
							657	9						
10		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	402	1	4973	2	Y	549	498	0 49 1 12
							604	9						
11		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	389	1	4430	2	Y	555	521	0 37 1 9
							611	9						
12		5518 X	4681	-0-	-837	-0-	398	1	4128	2	Y	141	148	0 2
							155	9						
01		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	405	1	4162	2	Y	142	139	0 5
							156	9						
02		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	446	1	4385	2	Y	140	141	0 4
							154	9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426														
09		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	19	1	5105	2	Y	350	337	1 6 7 34
							279	4						
10		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	18	1	4271	2	Y	331	334	1 31
							866	4						
11		4290 X	2348	-0-	-1942	-0-	8	1	1692	2	Y	200	221	1 10
							428	4						
12		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	14	1	5787	2	Y	344	330	1 24
							183	4						
01		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	11	1	5618	2	Y	342	324	1 42
							141	4						
02		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	12	1	5034	2	Y	324	319	1 47
							91	4						
							356	9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8220 X	6000	-0-	-2220	-0-	237 1	4906 2	Y	779	777 0	6 7	13	
							857 9							
10		8494 X	6601	-0-	-1893	-0-	227 1	5358 2	Y	924	834 0	82 1	21	
							1016 9							
11		6720 X	6127	-0-	-593	-0-	229 1	4845 2	Y	957	899 0	63 1	16	
							1053 9							
12		6572 X	6038	-0-	-534	-0-	239 1	4747 2	Y	956	956 0		16	
							1052 9							
01		6758 X	5824	-0-	-934	-0-	235 1	4375 2	Y	1104	1085 0		35	
							1214 9							
02		6322 X	5386	-0-	-936	-0-	240 1	4064 2	Y	984	988 0		31	
							1082 9							
-----														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265														
09		7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	354 1	6431 2	Y	788	784 0	10 7	14	
							867 9							
10		7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	341 1	6359 2	Y	738	670 0	66 1	16	
							812 9							
11		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	335 1	5474 2	Y	749	704 0	49 1	12	
							824 9							
12		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	348 1	5452 2	Y	770	769 0		13	
							847 9							
01		8091 X	7231	-0-	-860	-0-	385 1	5773 2	Y	975	957 0		31	
							1073 9							
02		7424 X	5393	-0-	-2031	-0-	383 1	4259 2	Y	683	693 0		21	
							751 9							
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009														
09		3000 N	2060	-0-	-940	356	250 1	769 2	Y	946	980 0	34 7	97	
							1041 9							
10		3100 X	2473	-0-	-627	-0-	271 1	854 2	Y	1225	1203 0		119	
							1348 9							
11		3000 X	2008	-0-	-992	-0-	269 1	441 2	Y	1180	1208 0		91	
							1298 9							
12		3100 X	1651	-0-	-1449	-0-	275 1	351 2	Y	932	979 0		44	
							1025 9							
01		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	187 1	539 2	Y	1406	1333 0		117	
							1547 9							
02		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	162 1	453 2	Y	1160	1176 0		101	
							1276 9							
-----														
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		2940 X	1747	-0-	-1193	-0-	225 1	1472 2	Y		45	51 0	4 7	5	
							50 9								
10		3038 X	2147	-0-	-891	-0-	238 1	1637 2	Y		247	228 0		24	
							272 9								
11		2940 X	1877	-0-	-1063	-0-	236 1	1402 2	Y		217	224 0		17	
							239 9								
12		3038 X	1781	-0-	-1257	-0-	229 1	1343 2	Y		190	198 0		9	
							209 9								
01		3038 X	1554	-0-	-1484	-0-	155 1	1211 2	Y		171	166 0		14	
							188 9								
02		2001 X	1409	-0-	-592	-0-	120 1	1117 2	Y		156	156 0		14	
							172 9								
-----															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608															
09		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	345 1	6146 2	Y		849	835 0		18	
							1 4								
10		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	307 1	6699 2	Y		956	781 0	175 1	18	
							1052 9								
11		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	296 1	6453 2	Y		961	951 0		28	
							1057 9								
12		16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	335 1	13473 2	Y		2015	1971 0		72	
							4 4								
01		7068 X	6997	-0-	-71	-0-	244 1	5827 2	Y		842	887 0		27	
							926 9								
02		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	380 1	5912 2	Y		801	806 0		22	
							881 9								
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280															
09		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	284 1	1741 2	Y		103	97 0	6 7	11	
							113 9								
10		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	260 1	1997 2	Y		275	259 0		27	
							303 9								
11		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	279 1	2062 2	Y		233	242 0		18	
							256 9								
12		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	271 1	1911 2	Y		168	178 0		8	
							185 9								
01		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	184 1	1833 2	Y		156	151 0		13	
							172 9								
02		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	144 1	1781 2	Y		149	149 0		13	
							164 9								
-----															
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936															
09		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	144 1	1575 2	Y		335	346 0	21 7	11	
							369 9								
10		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	281 1	2740 2	Y		526	507 0		30	
							579 9								
11		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	230 1	2195 2	Y		275	295 0		10	
							303 9								
*12		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	374 1	3432 2	Y		634	620 0		24	
							697 9								
*01		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	294 1	2919 2	Y		367	371 0		20	
							3 4								
*02		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	328 1	2997 2	Y		401	403 0		18	
							1 4								
							441 9								



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		9570 X	6599	-0-	-2971	-0-	258 1	5979 2	Y	329	315 0			33
							362 9							
10		9889 X	7082	-0-	-2807	-0-	270 1	6221 2	Y	537	518 0			52
							591 9							
11		8970 X	6074	-0-	-2896	-0-	275 1	5183 2	Y	560	569 0			43
							616 9							
12		9269 X	6253	-0-	-3016	-0-	286 1	5527 2	Y	399	423 0			19
							1 4	439 9						
01		7068 X	5980	-0-	-1088	-0-	209 1	5353 2	Y	379	366 0			32
							1 4	417 9						
02		6612 X	5333	-0-	-1279	-0-	198 1	4770 2	Y	331	334 0			29
							1 4	364 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589														
09		10230 X	6758	-0-	-3472	-0-	208 1	6146 2	Y	367	358 0	10 7		38
							404 9							
10		10571 X	7529	-0-	-3042	-0-	222 1	6646 2	Y	601	581 0			58
							661 9							
11		9810 X	6153	-0-	-3657	-0-	280 1	5268 2	Y	550	565 0			43
							605 9							
12		10137 X	5818	-0-	-4319	-0-	285 1	5099 2	Y	394	418 0			19
							1 4	433 9						
01		8184 X	5392	-0-	-2792	-0-	193 1	4810 2	Y	353	343 0			29
							1 4	388 9						
02		7047 X	4399	-0-	-2648	-0-	155 1	3931 2	Y	284	288 0			25
							1 4	312 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569														
09		10230 X	7442	-0-	-2788	-0-	106 1	7028 2	Y	280	282 0	6 7		29
							308 9							
10		10137 X	8631	-0-	-1506	-0-	117 1	7650 2	Y	785	738 0			76
							864 9							
11		10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	122 1	9706 2	Y	671	695 0			52
							1 4	738 9						
12		11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	100 1	10836 2	Y	856	867 0			41
							1 4	942 9						
01		11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	90 1	10643 2	Y	869	838 0			72
							2 4	956 9						
02		11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	85 1	10620 2	Y	838	837 0			73
							2 4	922 9						
-----														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151														
09		10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	342 1	9039 2	Y	946	950 0			42
							2 4	1041 9						
10		15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	402 1	12399 2	Y	2055	2039 0			58
							2 4	2261 9						
11		12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	415 1	10336 2	Y	1703	1716 0			45
							6 4	1873 9						
12		12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	379 1	10635 2	Y	1431	1428 0			48
							17 4	1574 9						
01		9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	282 1	8166 2	Y	771	785 0			34
							197 4	848 9						
02		9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	361 1	7678 2	Y	1291	1277 0			48
							111 4	1420 9						

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09		9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	242 1	8126 2	Y	1048	1096 0	36 7	50
							2 4	1153 9					
10		9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	276 1	7154 2	Y	1657	1660 0		47
							1 4	1823 9					
11		9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	282 1	6984 2	Y	1826	1824 0		49
							4 4	2009 9					
12		9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	281 1	7343 2	Y	1566	1563 0		52
							11 4	1723 9					
01		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	228 1	6057 2	Y	907	919 0		40
							146 4	998 9					
02		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	272 1	5827 2	Y	1554	1537 0		57
							84 4	1709 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646													
09		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	332 1	4450 2	Y	236	286 0	1 7	11
							1 4	260 9					
10		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	360 1	4356 2	Y	527	523 0		15
							1 4	580 9					
11		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	367 1	4070 2	Y	648	646 0		17
							2 4	713 9					
12		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	366 1	4763 2	Y	791	782 0		26
							7 4	870 9					
01		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	349 1	4582 2	Y	573	574 0		25
							111 4	630 9					
02		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	359 1	4508 2	Y	1004	992 0		37
							65 4	1104 9					
-----													
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747													
09		4860 X	4100	-0-	-760	-0-	318 1	2374 2	Y	1280	1221 0		60
							1408 9						
10		4247 X	3895	-0-	-352	-0-	351 1	3421 2	Y	111	168 0		3
							1 4	122 9					
11		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	340 1	2997 2	Y	110	110 0		3
							2 4	121 9					
12		4247 X	3599	-0-	-648	-0-	343 1	2696 2	Y	505	491 0		17
							4 4	556 9					
01		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	309 1	4293 2	Y	708	694 0		31
							104 4	779 9					
02		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	193 1	2598 2	Y	764	767 0		28
							37 4	840 9					
-----													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366													
09		3000 N	3473	-0-	473	558	215 1	2789 2	Y	424	423 0		6
							3 4	466 9					
10		4160 X	3602	-0-	-558	-0-	175 1	2960 2	Y	421	421 0		6
							4 4	463 9					
11		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	149 1	2860 2	Y	412	410 0		8
							8 4	453 9					
12		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	185 1	3584 2	Y	523	522 0		9
							6 4	575 9					
01		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	198 1	3738 2	Y	580	576 0		13
							7 4	638 9					
02		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	188 1	2971 2	Y	467	470 0		10
							1 4	514 9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	268 1	8842 2	Y	742	798 0	5 7		35
							2 4	816 9						
10		8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	293 1	6966 2	Y	875	885 0			25
							1 4	963 9						
11		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	301 1	6412 2	Y	872	874 0			23
							4 4	959 9						
12		8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	298 1	7196 2	Y	800	796 0			27
							11 4	880 9						
01		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	252 1	7600 2	Y	592	593 0			26
							184 4	651 9						
02		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	277 1	5019 2	Y	697	697 0			26
							72 4	767 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501														
-----														
09		4470 X	4151	-0-	-319	-0-	234 1	3717 2	Y	180	177 0	3 7		30
							2 4	198 9						
10		4650 X	4342	-0-	-308	-0-	423 1	3701 2	Y	167	120 0			77
							34 4	184 9						
11		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	376 1	4189 2	Y	211	223 0			65
							13 4	232 9						
12		4650 X	4598	-0-	-52	-0-	156 1	4182 2	Y	184	244 0			5
							58 4	202 9						
01		4278 X	3849	-0-	-429	-0-	127 1	3534 2	Y	142	145 0			2
							32 4	156 9						
02		4002 X	3673	-0-	-329	-0-	214 1	3304 2	Y	130	130 0			2
							12 4	143 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708														
-----														
09		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	294 1	2380 2	Y	69	59 0	6 7		12
							1 4	76 9						
10		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	415 1	1707 2	Y	11	18 0			5
							16 4	12 9						
11		1830 N	734	-0-	-1096	-0-	281 1	449 2	Y	3	7 0			1
							1 4	3 9						
12		3100 N	3719	-0-	619	619	191 1	3456 2	Y	22	22 0			1
							48 4	24 9						
01		2314 N	1695	-0-	-619	-0-	131 1	1541 2	Y	8	9 0			-0-
							14 4	9 9						
02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	207 1	1354 2	Y	8	8 0			-0-
							5 4	9 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920														
-----														
09		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	354 1	2392 2	Y	75	67 0	8 7		13
							1 4	83 9						
10		2387 N	2383	-0-	-4	-0-	421 1	1886 2	Y	54	42 0			25
							17 4	59 9						
11		1680 N	1654	-0-	-26	-0-	404 1	1217 2	Y	26	43 0			8
							4 4	29 9						
12		2387 N	647	-0-	-1740	-0-	179 1	458 2	Y	4	12 0			-0-
							6 4	4 9						
01		2387 N	274	-0-	-2113	-0-	147 1	125 2	Y	1	1 0			-0-
							1 4	1 9						
02		1595 N	825	-0-	-770	-0-	353 1	467 2	Y	3	3 0			-0-
							2 4	3 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	228 1	2449 2	258 2	256 9	Y	233	203 0	2 7	39
10		2821 X	1559	-0-	-1262	-0-	259 1	1203 2	86 9	86 9	Y	78	81 0		36
11		2610 N	1389	-0-	-1221	-0-	403 1	911 2	72 9	72 9	Y	65	81 0		20
12		2821 N	1717	-0-	-1104	-0-	192 1	1408 2	97 9	97 9	Y	88	106 0		2
01		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	181 1	1488 2	94 9	94 9	Y	85	86 0		1
02		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	223 1	1926 2	119 9	119 9	Y	108	108 0		1
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082															
09		1830 N	1009	-0-	-821	-0-	37 1	926 2			Y	42	43 0	4 7	7
10		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-	46 9				Y	-0-	7 0		-0-
11		1740 N	4	-0-	-1736	-0-	4 1				Y	-0-			-0-
12		1054 N	3	-0-	-1051	-0-	3 1				Y	-0-			-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	4 1	7 2			Y	-0-			-0-
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	2 1	1 2			Y	-0-			-0-
-----															
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145															
09		5400 X	4248	-0-	-1152	-0-	211 1	3496 2			Y	491	438 0	6 7	83
10		5177 X	3829	-0-	-1348	-0-	401 1	3019 2			Y	346	269 0		160
11		4830 X	2634	-0-	-2196	-0-	332 1	2059 2			Y	215	308 0		67
12		4991 X	3572	-0-	-1419	-0-	151 1	3072 2			Y	278	338 0		7
01		4588 X	3563	-0-	-1025	-0-	144 1	3106 2			Y	259	262 0		4
02		4118 X	3654	-0-	-464	-0-	209 1	3151 2			Y	256	257 0		3
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722															
09		1800 X	550	-0-	-1250	-0-	45 1	472 2			Y	30	43 0	4 7	5
10		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	33 9				Y	-0-	5 0		-0-
11		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-			-0-
12		1860 X	7	-0-	-1853	-0-	7 1				Y	-0-			-0-
01		3565 X	7	-0-	-3558	-0-	7 1				Y	-0-			-0-
02		522 X	464	-0-	-58	-0-	237 1	214 2			Y	11	11 0		-0-
-----															

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
09	1770 N	1422	-0-	-348	-0-	41	1	1349	2	Y	28	30	0	7	7	5
							1	4	31	9						
10	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
12	1457 N	4	-0-	-1453	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188																
09	6300 X	5064	-0-	-1236	-0-	320	1	4420	2	Y	293	281	0	17	7	49
							2	4	322	9						
10	6510 X	10	-0-	-6500	-0-	5	1	4	2	Y	1	50	0			-0-
							1	9								
11	6300 X	2105	-0-	-4195	-0-	187	1	1804	2	Y	98	68	0			30
							6	4	108	9						
12	6510 X	5927	-0-	-583	-0-	108	1	5458	2	Y	259	282	0			7
							76	4	285	9						
01	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	93	1	6175	2	Y	268	271	0			4
							56	4	295	9						
02	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	383	1	6530	2	Y	277	277	0			4
							24	4	305	9						
-----																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244																
09	6570 X	5803	-0-	-767	-0-	185	1	4881	2	Y	665	666	0	4	7	9
							5	4	732	9						
10	7099 X	4765	-0-	-2334	-0-	196	1	4105	2	Y	416	419	0			6
							6	4	458	9						
11	6810 X	3838	-0-	-2972	-0-	195	1	3349	2	Y	258	259	0			5
							10	4	284	9						
12	7037 X	3669	-0-	-3368	-0-	215	1	3175	2	Y	248	249	0			4
							6	4	273	9						
01	5983 X	3566	-0-	-2417	-0-	220	1	3059	2	Y	255	253	0			6
							6	4	281	9						
02	5597 X	3710	-0-	-1887	-0-	220	1	3193	2	Y	269	269	0			6
							1	4	296	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		31HE	RRCID ->	286906	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8105 -	13204
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
09	5730 X	1975	-0-	-3755	-0-	14	1	1648	2	Y	284	315 0	28 7 48
						1	4	312	9				
10	5921 X	2	-0-	-5919	-0-	2	2			Y	-0-	48 0	-0-
11	5730 X	6	-0-	-5724	-0-	6	1			Y	-0-		-0-
12	5921 X	6	-0-	-5915	-0-	6	1			Y	-0-		-0-
01	5704 X	40	-0-	-5664	-0-	18	1	19	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
02	1914 X	371	-0-	-1543	-0-	361	1	9	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A		WELL #:		30HG	RRCID ->	286975	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8403 -	13349
09	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	125	1	2602	2	Y	522	466 0	5 7 88
						1	4	574	9				
10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	341	1	2816	2	Y	533	375 0	246
						26	4	586	9				
11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	352	1	3037	2	Y	644	691 0	199
						10	4	708	9				
12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	147	1	3467	2	Y	639	821 0	17
						48	4	703	9				
01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	109	1	2936	2	Y	496	506 0	7
						27	4	546	9				
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	184	1	2758	2	Y	455	456 0	6
						10	4	501	9				
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		31HG	RRCID ->	286980	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	8206 -	13062
09	2280 X	699	-0-	-1581	-0-	31	1	632	2	Y	33	35 0	7 7 6
						36	9						
10	2356 X	2	-0-	-2354	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	6 0	-0-
11	2220 N	11	-0-	-2209	-0-	11	1			Y	-0-		-0-
12	713 N	7	-0-	-706	-0-	7	1			Y	-0-		-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-		-0-
02	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	1			Y	-0-		-0-
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		08HY	RRCID ->	287102	COMPL. DATE	08/19/2018	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8221 -	18542
09	6540 X	6532	-0-	-8	-0-	240	1	4701	2	Y	1427	1408 0	21 7 106
						21	4	1570	9				
10	6758 X	6485	-0-	-273	-0-	250	1	4860	2	Y	1245	1268 0	83
						5	4	1370	9				
11	6540 X	6427	-0-	-113	-0-	256	1	4578	2	Y	1448	1431 0	100
						1593	9						
12	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	279	1	4992	2	Y	1465	1433 0	132
						1612	9						
01	6541 X	5856	-0-	-685	-0-	241	1	4225	2	Y	1247	1296 0	83
						18	4	1372	9				
02	6119 X	115	-0-	-6004	-0-	59	1	47	2	Y	8	90 0	1
						9	9						
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		13HH	RRCID ->	287116	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL DEPTH	2183	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-







-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436															
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	
-----															
09		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	409	1	1143	2	Y	234	232	0	2 7 4
							257	9							
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	348	1	523	2	Y	316	285	0	28 1 7
							348	9							
11		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	346	1	342	2	Y	292	275	0	19 1 5
							321	9							
12		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	334	1	529	2	Y	366	365	0	6
							403	9							
01		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	356	1	817	2	Y	248	246	0	8
							273	9							
02		667 N	534	-0-	-133	-0-	350	1	137	2	Y	43	50	0	1
							47	9							
-----															
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525															
09		8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	666	1	6470	2	Y	1210	1194	0	6 7 21
							1331	9							
10		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	334	1	3707	2	Y	677	622	0	61 1 15
							745	9							
11		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	469	1	4327	2	Y	743	697	0	49 1 12
							817	9							
12		4867 X	3676	-0-	-1191	-0-	261	1	2891	2	Y	476	480	0	8
							524	9							
01		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	201	1	3087	2	Y	435	429	0	14
							479	9							
02		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	389	1	4521	2	Y	740	731	0	23
							814	9							
-----															
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482															
09		10500 X	10182	-0-	-318	-0-	588	1	8800	2	Y	722	721	0	7 7 12
							794	9							
10		11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	610	1	9684	2	Y	804	727	0	71 1 18
							884	9							
11		10500 X	10288	-0-	-212	-0-	580	1	8716	2	Y	902	846	0	59 1 15
							992	9							
12		11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	607	1	9880	2	Y	914	914	0	15
							1005	9							
01		10416 X	10209	-0-	-207	-0-	568	1	8942	2	Y	635	630	0	20
							699	9							
02		9744 X	9362	-0-	-382	-0-	617	1	8035	2	Y	645	645	0	20
							710	9							
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758															
09		5190 X	5163	-0-	-27	-0-	552	1	3770	2	Y	739	743	0	3 7 5
							28	4							
10		5363 X	5263	-0-	-100	-0-	563	1	3775	2	Y	828	740	0	87 1 6
							14	4							
11		5190 X	4992	-0-	-198	-0-	557	1	3482	2	Y	860	787	0	68 1 11
							7	4							
12		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	636	1	3680	2	Y	1041	1041	0	11
							4	4							
01		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	637	1	4616	2	Y	1276	1259	0	28
							5	4							
02		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	771	1	3468	2	Y	969	975	0	22
							3	4							
									1066	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		7440 X	7397	-0-	-43	-0-	608 1	5530 2	Y	1107	1114 0	4 7		7
							41 4	1218 9						
10		7688 X	7430	-0-	-258	-0-	604 1	5457 2	Y	1225	1094 0	129 1		9
							21 4	1348 9						
11		7440 X	6564	-0-	-876	-0-	629 1	4690 2	Y	1124	1029 0	89 1		15
							9 4	1236 9						
12		7657 X	6323	-0-	-1334	-0-	665 1	4469 2	Y	1076	1080 0			11
							5 4	1184 9						
01		5890 X	4712	-0-	-1178	-0-	486 1	3352 2	Y	792	785 0			18
							3 4	871 9						
02		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	780 1	3979 2	Y	949	946 0			21
							3 4	1044 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670														
09		4500 X	4268	-0-	-232	-0-	448 1	2947 2	Y	774	778 0	1 7		5
							22 4	851 9						
10		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	469 1	3198 2	Y	928	828 0	98 1		7
							12 4	1021 9						
11		4500 X	4281	-0-	-219	-0-	479 1	2848 2	Y	863	790 0	69 1		11
							5 4	949 9						
12		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	519 1	2888 2	Y	968	969 0			10
							3 4	1065 9						
01		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	462 1	3085 2	Y	747	740 0			17
							3 4	822 9						
02		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	544 1	2079 2	Y	474	480 0			11
							2 4	521 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432														
09		9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	79 1	8403 2	Y	1122	1129 0	18 7		80
							1234 9							
10		10013 X	9647	-0-	-366	-0-	100 1	8270 2	Y	1161	1140 0			101
							1277 9							
11		12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	207 1	10772 2	Y	1373	1351 0			123
							10 4	1510 9						
12		11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	240 1	9554 2	Y	1458	1487 0			94
							2 4	1604 9						
01		11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	230 1	10050 2	Y	1466	1437 0			123
							1 4	1613 9						
02		9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	226 1	8236 2	Y	1184	1207 0			100
							51 4	1302 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651														
09		5130 X	5029	-0-	-101	-0-	539 1	3695 2	Y	697	699 0	5 7		5
							28 4	767 9						
10		5301 X	5007	-0-	-294	-0-	543 1	3629 2	Y	746	666 0	79 1		6
							14 4	821 9						
11		5130 X	4694	-0-	-436	-0-	583 1	3259 2	Y	769	704 0	61 1		10
							6 4	846 9						
12		5301 X	4653	-0-	-648	-0-	630 1	3002 2	Y	925	925 0			10
							3 4	1018 9						
01		7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	697 1	4926 2	Y	1408	1387 0			31
							5 4	1549 9						
02		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	899 1	4129 2	Y	1187	1191 0			27
							3 4	1306 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		11040 X	10257	-0-	-783	-0-	84 1	9428 2	Y	677	695 0	16 7	48	
							745 9							
10		11408 X	10486	-0-	-922	-0-	104 1	9584 2	Y	725	710 0		63	
							798 9							
11		11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	98 1	10361 2	Y	822	811 0		74	
							10 4	904 9						
12		11408 X	11341	-0-	-67	-0-	77 1	10055 2	Y	1097	1101 0		70	
							2 4	1207 9						
01		11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	122 1	10341 2	Y	1005	991 0		84	
							1 4	1106 9						
02		11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	155 1	10080 2	Y	942	946 0		80	
							63 4	1036 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346														
09		9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	116 1	9256 2	Y	554	540 0	14 7	57	
							609 9							
10		10106 X	8366	-0-	-1740	-0-	116 1	7452 2	Y	725	712 0		70	
							798 9							
11		9780 X	8093	-0-	-1687	-0-	114 1	7229 2	Y	681	698 0		53	
							1 4	749 9						
12		10106 X	9056	-0-	-1050	-0-	154 1	8076 2	Y	750	767 0		36	
							1 4	825 9						
01		11160 X	8432	-0-	-2728	-0-	133 1	7574 2	Y	658	639 0		55	
							1 4	724 9						
02		9657 X	7222	-0-	-2435	-0-	124 1	6505 2	Y	538	546 0		47	
							1 4	592 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716														
09		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	328 1	4831 2	Y	385	369 1	14 7	38	
							264 4	424 9						
10		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	371 1	4172 2	Y	478	471 1		45	
							846 4	526 9						
11		5460 X	4024	-0-	-1436	-0-	453 1	2494 2	Y	405	430 1		20	
							631 4	446 9						
12		5642 X	5242	-0-	-400	-0-	454 1	4261 2	Y	356	351 1		25	
							135 4	392 9						
01		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	418 1	4679 2	Y	399	375 1		49	
							117 4	439 9						
02		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	321 1	4590 2	Y	414	403 1		60	
							83 4	455 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606														
09		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	303 1	4734 2	Y	313	315 1	5 7	31	
							259 4	344 9						
10		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	320 1	3832 2	Y	548	527 1		52	
							777 4	603 9						
11		4440 X	3712	-0-	-728	-0-	404 1	2339 2	Y	343	378 1		17	
							592 4	377 9						
12		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	390 1	4185 2	Y	327	321 1		23	
							132 4	360 9						
01		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	360 1	4201 2	Y	341	322 1		42	
							105 4	375 9						
02		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	271 1	4377 2	Y	374	362 1		54	
							79 4	411 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09		4710 X	3812	-0-	-898	-0-	390 1	2813 2	Y	414	400 1	16 7		40	
							154 4	455 9							
10		4867 X	3817	-0-	-1050	-0-	410 1	2464 2	Y	403	405 1			38	
							500 4	443 9							
11		4710 X	2866	-0-	-1844	-0-	488 1	1558 2	Y	387	406 1			19	
							394 4	426 9							
12		4402 X	3754	-0-	-648	-0-	505 1	2778 2	Y	348	343 1			24	
							88 4	383 9							
01		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	468 1	4308 2	Y	552	508 1			68	
							108 4	607 9							
02		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	366 1	2769 2	Y	374	388 1			54	
							50 4	411 9							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199															
09		7110 X	6632	-0-	-478	-0-	102 1	6070 2	Y	418	412 0	8 7		43	
							460 9								
10		7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	166 1	6460 2	Y	721	694 0			70	
							793 9								
11		7110 X	6682	-0-	-428	-0-	165 1	5907 2	Y	554	581 0			43	
							1 4	609 9							
12		7347 X	6930	-0-	-417	-0-	161 1	5973 2	Y	723	732 0			34	
							1 4	795 9							
01		7068 X	6357	-0-	-711	-0-	116 1	5593 2	Y	588	573 0			49	
							1 4	647 9							
02		6612 X	5707	-0-	-905	-0-	105 1	5071 2	Y	482	489 0			42	
							1 4	530 9							
-----															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114															
09		6330 X	6243	-0-	-87	-0-	203 1	5461 2	Y	526	513 0	14 7		54	
							579 9								
10		6541 X	5536	-0-	-1005	-0-	251 1	4490 2	Y	723	707 0			70	
							795 9								
11		6660 X	6381	-0-	-279	-0-	253 1	5289 2	Y	763	774 0			59	
							839 9								
12		6882 X	5928	-0-	-954	-0-	251 1	4969 2	Y	643	672 0			30	
							1 4	707 9							
01		7254 X	5625	-0-	-1629	-0-	194 1	4843 2	Y	534	520 0			44	
							1 4	587 9							
02		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	179 1	5421 2	Y	530	528 0			46	
							1 4	583 9							
-----															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472															
09		9780 X	7863	-0-	-1917	-0-	58 1	6306 2	Y	1363	1321 0	14 7		97	
							1499 9								
10		10106 X	8778	-0-	-1328	-0-	166 1	7521 2	Y	992	1003 0			86	
							1091 9								
11		9780 X	7383	-0-	-2397	-0-	128 1	6664 2	Y	532	570 0			48	
							6 4	585 9							
12		9982 X	7699	-0-	-2283	-0-	201 1	6784 2	Y	648	654 0			42	
							1 4	713 9							
01		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	197 1	6009 2	Y	549	545 0			46	
							604 9								
02		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	173 1	6110 2	Y	551	550 0			47	
							38 4	606 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	261 1	9446 2	Y	1619	1614 0	49 7		20
							499 4	1781 9						
10		11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	216 1	9022 2	Y	1596	1486 0	111 1		19
							199 4	1756 9						
11		9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	197 1	7882 2	Y	1426	1395 0	36 1		14
							127 4	1569 9						
12		9207 X	7809	-0-	-1398	-0-	194 1	6242 2	Y	1136	1131 0			19
							123 4	1250 9						
01		8401 X	6933	-0-	-1468	-0-	157 1	5483 2	Y	1077	1078 0			18
							108 4	1185 9						
02		7859 X	7599	-0-	-260	-0-	172 1	6080 2	Y	1185	1176 0			27
							43 4	1304 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915														
09		11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	273 1	8826 2	Y	1505	1503 0	53 7		18
							467 4	1656 9						
10		10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	229 1	8527 2	Y	1492	1390 0	103 1		17
							188 4	1641 9						
11		9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	213 1	7999 2	Y	1433	1400 0	36 1		14
							129 4	1576 9						
12		9672 X	9026	-0-	-646	-0-	216 1	7235 2	Y	1302	1295 0			21
							143 4	1432 9						
01		9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	178 1	7496 2	Y	1353	1351 0			23
							148 4	1488 9						
02		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	192 1	6384 2	Y	1129	1126 0			26
							45 4	1242 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291														
09		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	209 1	5155 2	Y	548	523 1	17 7		54
							282 4	603 9						
10		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	209 1	4368 2	Y	549	551 1			52
							886 4	604 9						
11		5280 X	4756	-0-	-524	-0-	266 1	3148 2	Y	496	524 1			24
							796 4	546 9						
12		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	239 1	5089 2	Y	398	394 1			28
							161 4	438 9						
01		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	225 1	4845 2	Y	386	366 1			48
							121 4	425 9						
02		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	211 1	4427 2	Y	371	365 1			54
							80 4	408 9						
-----														
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330														
09		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	82 1	1098 2	Y	391	390 0	7 7		12
							430 9							
10		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	93 1	1197 2	Y	943	901 0			54
							1037 9							
11		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	77 1	978 2	Y	256	300 0			10
							282 9							
*12		1333 N	843	-0-	-490	-0-	63 1	755 2	Y	23	32 0			1
							25 9							
*01		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	110 1	1385 2	Y	349	331 0			19
							2 4	384 9						
*02		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	90 1	1063 2	Y	281	287 0			13
							309 9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	286 1	6096 2	Y	888	890 0	21 7		11
							322 4	977 9						
10		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	255 1	6341 2	Y	928	864 0	64 1		11
							140 4	1021 9						
11		6840 X	5419	-0-	-1421	-0-	233 1	4390 2	Y	659	646 0	17 1		7
							71 4	725 9						
12		7068 X	6213	-0-	-855	-0-	242 1	5038 2	Y	758	753 0			12
							99 4	834 9						
01		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	215 1	5677 2	Y	925	921 0			16
							112 4	1018 9						
02		5626 X	4345	-0-	-1281	-0-	209 1	3492 2	Y	563	566 0			13
							25 4	619 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226														
-----														
09		7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	213 1	6816 2	Y	469	455 1	9 7		46
							373 4	516 9						
10		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	227 1	5692 2	Y	434	439 1			41
							1154 4	477 9						
11		6120 X	5098	-0-	-1022	-0-	275 1	3484 2	Y	416	437 1			20
							881 4	458 9						
12		7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	268 1	6278 2	Y	380	373 1			27
							198 4	418 9						
01		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	244 1	4925 2	Y	304	293 1			38
							123 4	334 9						
02		4930 X	4818	-0-	-112	-0-	247 1	4196 2	Y	272	271 1			39
							76 4	299 9						
-----														
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018														
-----														
09		9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	188 1	8586 2	Y	554	535 1	6 7		54
							470 4	609 9						
10		9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	197 1	7460 2	Y	648	641 1			61
							1513 4	713 9						
11		8640 X	7215	-0-	-1425	-0-	274 1	5027 2	Y	584	616 1			29
							1272 4	642 9						
12		9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	273 1	8439 2	Y	461	458 1			32
							267 4	507 9						
01		8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	251 1	7657 2	Y	427	406 1			53
							192 4	470 9						
02		9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	220 1	8397 2	Y	494	476 1			71
							152 4	543 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409														
-----														
09		27390 X	19713	-0-	-7677	-0-	62 1	17204 2	Y	2218	2272 0	6 7		64
							7 4	2440 9						
10		28303 X	19326	-0-	-8977	-0-	82 1	16978 2	Y	2028	2039 0			53
							35 4	2231 9						
11		24180 X	17625	-0-	-6555	-0-	77 1	15230 2	Y	2107	2090 0			70
							2318 9							
12		24149 X	16117	-0-	-8032	-0-	77 1	14019 2	Y	1813	1847 0			36
							27 4	1994 9						
01		22444 X	19175	-0-	-3269	-0-	224 1	16579 2	Y	2061	2024 0			73
							105 4	2267 9						
02		19992 X	19992	-0-	-0-	-0-	416 1	17048 2	Y	2099	2122 0			50
							219 4	2309 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		25260 X	21472	-0-	-3788	-0-	67 1	18651 2	Y	2496	2556 0	1 7		72
							8 4	2746 9						
10		26102 X	20181	-0-	-5921	-0-	85 1	17633 2	Y	2205	2220 0			57
							37 4	2426 9						
11		25110 X	19127	-0-	-5983	-0-	85 1	16697 2	Y	2132	2118 0			71
							2345 9							
12		24366 X	20264	-0-	-4102	-0-	94 1	17247 2	Y	2626	2645 0			52
							34 4	2889 9						
01		23808 X	19251	-0-	-4557	-0-	106 1	16214 2	Y	2571	2532 0			91
							103 4	2828 9						
02		20764 X	16236	-0-	-4528	-0-	94 1	13647 2	Y	2108	2149 0			50
							176 4	2319 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466														
09		26970 X	18885	-0-	-8085	-0-	61 1	17038 2	Y	1617	1658 0			46
							7 4	1779 9						
10		26133 X	18979	-0-	-7154	-0-	82 1	17002 2	Y	1691	1693 0			44
							35 4	1860 9						
11		22380 X	18710	-0-	-3670	-0-	85 1	16756 2	Y	1699	1687 0			56
							1869 9							
12		23126 X	18518	-0-	-4608	-0-	91 1	16617 2	Y	1615	1639 0			32
							33 4	1777 9						
01		21421 X	17494	-0-	-3927	-0-	100 1	15172 2	Y	1933	1897 0			68
							96 4	2126 9						
02		18270 X	15199	-0-	-3071	-0-	89 1	12986 2	Y	1779	1805 0			42
							167 4	1957 9						
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373														
09		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	20 1	803 2	Y	597	597 0			15
							7 4	657 9						
10		744 X	553	-0-	-191	-0-	13 1	416 2	Y	112	124 0			3
							1 4	123 9						
11		720 X	400	-0-	-320	-0-	8 1	305 2	Y	79	79 0			3
							87 9							
12		744 X	339	-0-	-405	-0-	6 1	270 2	Y	56	57 0			2
							1 4	62 9						
01		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	18 1	916 2	Y	328	316 0			14
							11 4	361 9						
02		100 X	100	-0-	-0-	-0-	2 1	69 2	Y	25	38 0			1
							1 4	28 9						
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857														
09		1710 N	1331	-0-	-379	-0-	31 1	1237 2	Y	47	49 0	3 7		1
							11 4	52 9						
10		1674 N	1619	-0-	-55	-0-	40 1	1313 2	Y	240	234 0			7
							2 4	264 9						
11		1770 N	778	-0-	-992	-0-	17 1	617 2	Y	131	133 0			5
							144 9							
12		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	27 1	1160 2	Y	189	188 0			6
							6 4	208 9						
01		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	42 1	2105 2	Y	142	142 0			6
							24 4	156 9						
02		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	42 1	1477 2	Y	99	102 0			3
							16 4	109 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		1500 N	1110	-0-	-390	-0-	27 1	1068 2	Y	5	7 0	5 7		-0-
							9 4	6 9						
10		1178 N	981	-0-	-197	-0-	24 1	783 2	Y	157	153 0			4
							1 4	173 9						
11		1290 N	1054	-0-	-236	-0-	24 1	874 2	Y	142	141 0			5
							156 9							
12		1147 N	998	-0-	-149	-0-	18 1	802 2	Y	158	158 0			5
							4 4	174 9						
01		992 N	853	-0-	-139	-0-	11 1	554 2	Y	256	250 0			11
							6 4	282 9						
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	18 1	625 2	Y	288	290 0			9
							7 4	317 9						
-----														
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903														
09		2160 X	822	-0-	-1338	-0-	371 1	432 2	Y	17	18 0	2 7		-0-
							19 9							
10		2232 X	348	-0-	-1884	-0-	337 1	10 2	Y	1	1 0			-0-
							1 9							
11		2160 X	332	-0-	-1828	-0-	332 1		Y	-0-				-0-
							323 1	4 2	Y	-0-				-0-
12		2232 X	327	-0-	-1905	-0-	323 1		Y	-0-				-0-
							328 1		Y	-0-				-0-
01		1023 X	328	-0-	-695	-0-	328 1		Y	-0-				-0-
							339 1		Y	-0-				-0-
02		957 X	339	-0-	-618	-0-	339 1		Y	-0-				-0-
-----														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783														
09		30420 X	26828	-0-	-3592	-0-	82 1	22834 2	Y	3547	3579 0	32 7		102
							10 4	3902 9						
10		30442 X	23733	-0-	-6709	-0-	96 1	19879 2	Y	3378	3393 0			87
							42 4	3716 9						
11		25890 X	23373	-0-	-2517	-0-	100 1	19705 2	Y	3244	3224 0			107
							3568 9							
12		27714 X	21788	-0-	-5926	-0-	100 1	18209 2	Y	3130	3175 0			62
							36 4	3443 9						
01		26133 X	23123	-0-	-3010	-0-	125 1	19104 2	Y	3430	3371 0			121
							121 4	3773 9						
02		24447 X	22074	-0-	-2373	-0-	124 1	18113 2	Y	3276	3319 0			78
							233 4	3604 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899														
09		27960 X	19976	-0-	-7984	-0-	61 1	17011 2	Y	2634	2701 0	29 7		76
							7 4	2897 9						
10		28892 X	20368	-0-	-8524	-0-	84 1	17332 2	Y	2651	2658 0			69
							36 4	2916 9						
11		27300 X	22078	-0-	-5222	-0-	92 1	18202 2	Y	3440	3395 0			114
							3784 9							
12		37920 X	37920	-0-	-0-	-0-	179 1	32676 2	Y	4546	4570 0			90
							64 4	5001 9						
01		31620 X	31620	-0-	-0-	-0-	182 1	27685 2	Y	3253	3228 0			115
							175 4	3578 9						
02		28313 X	28313	-0-	-0-	-0-	169 1	24693 2	Y	2848	2895 0			68
							318 4	3133 9						





-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	20940	X	18979	-0-	-1961	-0-	682	1	16307	2	Y	1809	1802	0	19	7	31
							1990	9									
10	21638	X	17768	-0-	-3870	-0-	614	1	15375	2	Y	1617	1468	0	144	1	36
							1779	9									
11	20940	X	17416	-0-	-3524	-0-	623	1	15115	2	Y	1525	1435	0	101	1	25
							1678	9									
12	21638	X	17842	-0-	-3796	-0-	613	1	15489	2	Y	1582	1580	0			27
							1740	9									
01	21018	X	16113	-0-	-4905	-0-	586	1	14071	2	Y	1324	1308	0			43
							1456	9									
02	18415	X	15174	-0-	-3241	-0-	642	1	13014	2	Y	1380	1380	0			43
							1518	9									
-----																	
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391																	
09	23760	X	17578	-0-	-6182	-0-	631	1	15084	2	Y	1694	1688	0	18	7	29
							1863	9									
10	23343	X	16817	-0-	-6526	-0-	581	1	14553	2	Y	1530	1389	0	136	1	34
							1683	9									
11	20820	X	16221	-0-	-4599	-0-	581	1	14078	2	Y	1420	1337	0	94	1	23
							1562	9									
12	19716	X	16247	-0-	-3469	-0-	566	1	14305	2	Y	1251	1253	0			21
							1376	9									
01	19499	X	14332	-0-	-5167	-0-	530	1	12726	2	Y	978	968	0			31
							1076	9									
02	17052	X	14058	-0-	-2994	-0-	602	1	12198	2	Y	1144	1139	0			36
							1258	9									
-----																	
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557																	
09	21870	X	16545	-0-	-5325	-0-	593	1	14180	2	Y	1611	1606	0	19	7	28
							1772	9									
10	22599	X	15317	-0-	-7282	-0-	529	1	13236	2	Y	1411	1283	0	125	1	31
							1552	9									
11	19800	X	15302	-0-	-4498	-0-	547	1	13261	2	Y	1358	1277	0	90	1	22
							1494	9									
12	19685	X	15758	-0-	-3927	-0-	541	1	13662	2	Y	1414	1412	0			24
							1555	9									
01	18693	X	16854	-0-	-1839	-0-	617	1	14800	2	Y	1306	1288	0			42
							1437	9									
02	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	750	1	15198	2	Y	1528	1522	0			48
							1681	9									
-----																	
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427																	
09	25800	X	23530	-0-	-2270	-0-	72	1	20766	2	Y	2402	2399	0	13	7	100
							50	4	2642	9							
10	25823	X	22921	-0-	-2902	-0-	120	1	20292	2	Y	2235	2238	0			97
							50	4	2459	9							
11	24960	X	20688	-0-	-4272	-0-	136	1	18257	2	Y	2037	2042	0			92
							54	4	2241	9							
12	25792	X	21097	-0-	-4695	-0-	127	1	18257	2	Y	2274	2234	0			132
							212	4	2501	9							
01	22385	X	22385	-0-	-0-	-0-	100	1	18986	2	Y	2877	2807	0			202
							134	4	3165	9							
02	20909	X	14971	-0-	-5938	-0-	50	1	12605	2	Y	2080	2113	0			169
							28	4	2288	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	16170	X	15771	-0-	-399	-0-	48 1	13642 2	Y	1862	1858 0	10 7		78
							33 4	2048 9						
10	16709	X	14572	-0-	-2137	-0-	75 1	12605 2	Y	1692	1697 0			73
							31 4	1861 9						
11	16170	X	13967	-0-	-2203	-0-	89 1	11994 2	Y	1681	1678 0			76
							35 4	1849 9						
12	16709	X	13360	-0-	-3349	-0-	80 1	11449 2	Y	1544	1530 0			90
							133 4	1698 9						
01	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	68 1	13011 2	Y	1408	1399 0			99
							92 4	1549 9						
02	13514	X	10547	-0-	-2967	-0-	37 1	9283 2	Y	1096	1106 0			89
							21 4	1206 9						
-----														
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495														
09	26850	X	25108	-0-	-1742	-0-	77 1	21984 2	Y	2722	2720 0	20 7		114
							53 4	2994 9						
10	27745	X	24144	-0-	-3601	-0-	125 1	21184 2	Y	2530	2534 0			110
							52 4	2783 9						
11	26850	X	21342	-0-	-5508	-0-	138 1	18586 2	Y	2330	2335 0			105
							55 4	2563 9						
12	27745	X	19654	-0-	-8091	-0-	119 1	17117 2	Y	2017	2005 0			117
							199 4	2219 9						
01	25637	X	13718	-0-	-11919	-0-	65 1	12277 2	Y	1172	1207 0			82
							87 4	1289 9						
02	23983	X	15069	-0-	-8914	-0-	53 1	13368 2	Y	1471	1433 0			120
							30 4	1618 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213														
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	215 1	4169 2	Y	121	118 0			12
							133 9							
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	233 1	4373 2	Y	177	172 0			17
							195 9							
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	232 1	4131 2	Y	219	219 0			17
							241 9							
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	226 1	4125 2	Y	213	220 0			10
							234 9							
01	4898	X	4078	-0-	-820	-0-	157 1	3712 2	Y	189	183 0			16
							1 4	208 9						
02	4495	X	4195	-0-	-300	-0-	127 1	3856 2	Y	192	191 0			17
							1 4	211 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583														
09	7890	X	2919	-0-	-4971	-0-	246 1	2317 2	Y	308	306 0			2
							17 4	339 9						
10	8153	X	1196	-0-	-6957	-0-	116 1	929 2	Y	134	121 0	14 1		1
							4 4	147 9						
11	4440	X	720	-0-	-3720	-0-	88 1	541 2	Y	82	75 0	7 1		1
							1 4	90 9						
12	3007	X	1919	-0-	-1088	-0-	437 1	936 2	Y	495	491 0			5
							1 4	545 9						
01	3007	X	1698	-0-	-1309	-0-	311 1	1060 2	Y	296	294 0			7
							1 4	326 9						
02	2813	X	2202	-0-	-611	-0-	506 1	1344 2	Y	319	319 0			7
							1 4	351 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11310 X	11082	-0-	-228	-0-	850 1	8787 2	Y	1254	1258 0	7 7		8
							66 4	1379 9						
10		11129 X	9994	-0-	-1135	-0-	789 1	7835 2	Y	1218	1089 0	128 1		9
							30 4	1340 9						
11		10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	923 1	8494 2	Y	1386	1267 0	110 1		18
							16 4	1525 9						
12		11439 X	9186	-0-	-2253	-0-	865 1	6782 2	Y	1393	1396 0			15
							7 4	1532 9						
01		8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	738 1	6443 2	Y	1327	1312 0			30
							6 4	1460 9						
02		8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	987 1	5767 2	Y	1201	1204 0			27
							4 4	1321 9						
-----														
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375														
09		8760 X	8036	-0-	-724	-0-	538 1	7282 2	Y	135	141 0	22 7		3
							67 4	149 9						
10		9052 X	7237	-0-	-1815	-0-	365 1	6293 2	Y	360	360 0			3
							183 4	396 9						
11		8670 X	6135	-0-	-2535	-0-	369 1	5241 2	Y	390	385 0			8
							96 4	429 9						
12		8804 X	6563	-0-	-2241	-0-	369 1	5215 2	Y	700	701 0			7
							209 4	770 9						
01		7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	590 1	6214 2	Y	882	828 0			61
							187 4	970 9						
02		7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	263 1	6333 2	Y	1074	1104 0			31
							220 4	1181 9						
-----														
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360														
09		9600 X	9179	-0-	-421	-0-	595 1	8052 2	Y	416	419 0	18 7		8
							74 4	458 9						
10		11067 X	9330	-0-	-1737	-0-	489 1	8430 2	Y	151	158 0			1
							245 4	166 9						
11		10560 X	8438	-0-	-2122	-0-	536 1	7610 2	Y	139	137 0			3
							139 4	153 9						
12		10912 X	8259	-0-	-2653	-0-	518 1	7333 2	Y	104	106 0			1
							294 4	114 9						
01		9858 X	2460	-0-	-7398	-0-	204 1	2154 2	Y	34	33 0			2
							65 4	37 9						
02		8381 X	6028	-0-	-2353	-0-	286 1	5445 2	Y	98	97 0			3
							189 4	108 9						
-----														
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102														
09		8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	599 1	6571 2	Y	920	918 0	22 7		29
							2 4	1012 9						
10		7316 X	7145	-0-	-171	-0-	591 1	5764 2	Y	718	705 0			42
							790 9							
11		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	626 1	5963 2	Y	736	750 0			28
							1 4	810 9						
*12		9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	819 1	7509 2	Y	910	904 0			34
							1001 9							
*01		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	607 1	6038 2	Y	426	437 0			23
							7 4	469 9						
*02		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	627 1	5735 2	Y	431	435 0			19
							1 4	474 9						

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
09	4980 X	4499	-0-	-481	-0-	308	1	3377	2	Y	739	743	0	34	7	23
						1	4	813	9							
10	5146 X	3964	-0-	-1182	-0-	289	1	2817	2	Y	780	758	0			45
						858	9									
11	4980 X	2575	-0-	-2405	-0-	193	1	1841	2	Y	492	518	0			19
						541	9									
*12	4929 X	3653	-0-	-1276	-0-	278	1	2554	2	Y	746	737	0			28
						821	9									
*01	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	229	1	2278	2	Y	584	580	0			32
						3	4	642	9							
*02	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	157	1	1435	2	Y	391	405	0			18
						430	9									
-----																
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255																
09	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	875	1	9596	2	Y	896	897	0	35	7	28
						3	4	986	9							
10	11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	991	1	9660	2	Y	878	855	0			51
						966	9									
11	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	1006	1	9583	2	Y	867	886	0			32
						2	4	954	9							
*12	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	1150	1	10547	2	Y	997	992	0			37
						1097	9									
*01	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	891	1	8862	2	Y	595	600	0			32
						10	4	655	9							
*02	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	1235	1	11297	2	Y	802	798	0			36
						2	4	882	9							
-----																
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657																
09	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	214	1	747	2	Y	352	349	0	1	1	5
						387	9					3	7			
10	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	304	1	2423	2	Y	1009	1001	0			13
						1110	9									
11	1860 X	366	-0-	-1494	-0-	305	1	50	2	Y	10	20	0			3
						11	9									
12	1922 X	443	-0-	-1479	-0-	379	1	53	2	Y	10	9	0	1	1	3
						11	9									
01	3503 X	222	-0-	-3281	-0-	146	1	57	2	Y	16	16	0			3
						1	4	18	9							
02	3277 X	7	-0-	-3270	-0-	7	1			Y	-0-					3
-----																
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540																
09	8700 X	4268	-0-	-4432	-0-	242	1	3136	2	Y	808	800	0	3	1	10
						1	4	889	9			7	7			
10	8990 X	2939	-0-	-6051	-0-	170	1	2133	2	Y	578	576	0			12
						636	9									
11	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	260	1	4334	2	Y	1253	1233	0	13	1	19
						1378	9									
12	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	301	1	4345	2	Y	1279	1115	0	149	1	34
						2	4	1407	9							
01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	195	1	3030	2	Y	1266	1272	0			28
						42	4	1393	9							
02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	217	1	2881	2	Y	806	801	0	18	1	15
						10	4	887	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621														
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	M	PROD	AMT	CODE	
09		8880 X	1121	-0-	-7759	-0-	344 1	673 2	Y	90	93	0		1
							5 4	99 9						
10		8587 X	3099	-0-	-5488	-0-	454 1	2196 2	Y	401	357	0	42 1	3
							8 4	441 9						
11		8040 X	2829	-0-	-5211	-0-	429 1	1985 2	Y	374	342	0	30 1	5
							4 4	411 9						
12		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	573 1	2991 2	Y	738	735	0		8
							3 4	812 9						
01		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	529 1	3309 2	Y	750	741	0		17
							3 4	825 9						
02		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	799 1	3783 2	Y	854	852	0		19
							3 4	939 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271														
09		17280 X	11396	-0-	-5884	-0-	329 1	8630 2	Y	2213	2206	0	37 7	43
							3 4	2434 9						
10		17577 X	10260	-0-	-7317	-0-	334 1	7999 2	Y	1743	1746	0		40
							10 4	1917 9						
11		11400 X	9185	-0-	-2215	-0-	315 1	6967 2	Y	1730	1737	0		33
							1903 9							
12		11780 X	9591	-0-	-2189	-0-	329 1	7452 2	Y	1645	1651	0		27
							1810 9							
01		11780 X	8197	-0-	-3583	-0-	242 1	6281 2	Y	1505	1507	0		25
							18 4	1656 9						
02		11020 X	7082	-0-	-3938	-0-	241 1	5356 2	Y	1297	1291	0		31
							58 4	1427 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516														
09		40110 X	34752	-0-	-5358	-0-	410 1	28826 2	Y	5006	5037	0	82 7	98
							9 4	5507 9						
10		40858 X	34619	-0-	-6239	-0-	439 1	28372 2	Y	5247	5224	0		121
							36 4	5772 9						
11		39240 X	33319	-0-	-5921	-0-	432 1	27083 2	Y	5276	5297	0		100
							5804 9							
12		40548 X	34676	-0-	-5872	-0-	445 1	28083 2	Y	5588	5595	0		93
							1 4	6147 9						
01		33841 X	33841	-0-	-0-	-0-	459 1	27363 2	Y	5399	5403	0		89
							80 4	5939 9						
02		30711 X	30281	-0-	-430	-0-	455 1	24186 2	Y	4890	4863	0		116
							261 4	5379 9						
-----														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333														
09		5100 X	1953	-0-	-3147	-0-	265 1	1620 2	Y	62	63	0		6
							68 9							
10		5270 X	2092	-0-	-3178	-0-	277 1	1709 2	Y	96	93	0		9
							106 9							
11		5100 X	1251	-0-	-3849	-0-	299 1	828 2	Y	113	113	0		9
							124 9							
12		3007 X	810	-0-	-2197	-0-	299 1	423 2	Y	80	85	0		4
							88 9							
01		2077 X	1236	-0-	-841	-0-	197 1	855 2	Y	167	157	0		14
							184 9							
02		1943 X	1438	-0-	-505	-0-	150 1	1064 2	Y	204	200	0		18
							224 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351  
 STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4440 X	4415	-0-	-25	-0-	293	1	3211	2	Y	827	832	0	21	7	26
							1		4							
10	4588 X	3869	-0-	-719	-0-	280	1	2728	2	Y	783	764	0			45
							861		9							
11	4560 X	3319	-0-	-1241	-0-	250	1	2377	2	Y	629	650	0			24
							692		9							
*12	4712 X	2861	-0-	-1851	-0-	219	1	2011	2	Y	574	577	0			21
							631		9							
*01	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	187	1	1856	2	Y	324	327	0			18
							2		4							
*02	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	129	1	1176	2	Y	217	225	0			10
							239		9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519

09	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	292	1	3127	2	Y	394	401	0	9	7	4
							11		4							
10	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	293	1	2821	2	Y	396	359	0	34	1	7
							1		4							
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	332	1	3090	2	Y	430	431	0			6
							7		4							
12	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	336	1	3716	2	Y	782	771	0	2	1	15
							2		4							
01	4340 X	3902	-0-	-438	-0-	300	1	2760	2	Y	759	764	0			10
							7		4							
02	3770 X	1990	-0-	-1780	-0-	259	1	1350	2	Y	340	345	0			5
							7		4							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544

09	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	261	1	1745	2	Y	429	425	0	3	7	4
							6		4							
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	366	1	3390	2	Y	371	336	0	32	1	7
							1		4							
11	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	318	1	8029	2	Y	755	752	0			10
							18		4							
12	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	321	1	5158	2	Y	603	599	0	2	1	12
							2		4							
01	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	287	1	4241	2	Y	1135	1132	0			15
							11		4							
02	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	280	1	4109	2	Y	1176	1173	0			18
							23		4							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260

09	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	333	1	3226	2	Y	321	332	0	2	7	3
							11		4							
10	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	304	1	2116	2	Y	227	207	0	19	1	4
							1		4							
11	804 X	804	-0-	-0-	-0-	314	1	436	2	Y	48	51	0			1
							1		4							
12	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	388	1	1523	2	Y	285	279	0	1	1	6
							1		4							
01	6479 X	4759	-0-	-1720	-0-	384	1	3399	2	Y	879	873	0			12
							9		4							
02	3799 X	2870	-0-	-929	-0-	346	1	1976	2	Y	488	493	0			7
							11		4							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
09		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	390 1	3042 2	Y	80	143 0			10
							6 4	88 9						
10		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	366 1	2811 2	Y	130	126 0	3 1		11
							23 4	143 9						
11		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	403 1	2591 2	Y	881	797 0			95
							969 9							
12		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	362 1	1862 2	Y	529	596 0			28
							16 4	582 9						
01		3534 X	3510	-0-	-24	-0-	406 1	2893 2	Y	160	179 0			9
							35 4	176 9						
02		3306 X	3032	-0-	-274	-0-	358 1	2521 2	Y	132	128 0			13
							8 4	145 9						
-----														
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384														
09		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	487 1	4897 2	Y	233	243 0	8 7		31
							10 4	256 9						
10		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	444 1	4498 2	Y	128	144 0	4 1		11
							36 4	141 9						
11		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	359 1	2514 2	Y	36	43 0			4
							40 9							
12		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	382 1	4721 2	Y	1746	1658 0			92
							41 4	1921 9						
01		5828 X	5521	-0-	-307	-0-	378 1	3530 2	Y	1427	1436 0			83
							43 4	1570 9						
02		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	341 1	3843 2	Y	1457	1396 0			144
							12 4	1603 9						
-----														
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220														
09		9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	739 1	8099 2	Y	763	765 0	31 7		24
							2 4	839 9						
10		9424 X	9190	-0-	-234	-0-	783 1	7631 2	Y	705	688 0			41
							776 9							
11		8430 X	7667	-0-	-763	-0-	644 1	6136 2	Y	805	816 0			30
							1 4	886 9						
*12		10013 X	6183	-0-	-3830	-0-	499 1	4575 2	Y	1008	1001 0			37
							1109 9							
*01		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	504 1	5006 2	Y	529	537 0			29
							6 4	582 9						
02		4205 X	4076	-0-	-129	-0-	362 1	3307 2	Y	369	381 0			17
							1 4	406 9						
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180														
09		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	304 1	5675 2	Y	697	662 1	28 7		166
							384 4	767 9						
10		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	156 1	2358 2	Y	263	323 1			106
							58 4	289 9						
11		271 X	271	-0-	-0-	-0-	15 1	180 2	Y	69	67 1			108
							76 9							
12		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	130 1	2515 2	Y	260	181 1			187
							286 9							
01		7378 X	3783	-0-	-3595	-0-	167 1	3214 2	Y	365	386 1			166
							402 9							
02		6902 X	3275	-0-	-3627	-0-	305 1	2598 2	Y	329	353 1			142
							10 4	362 9						



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	425	1	2193	2	Y	124	135	0	11 7	17
						4	4	136	9						
10	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	369	1	1970	2	Y	67	76	0	2 1	6
						16	4	74	9						
11	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	344	1	1992	2	Y	2141	1916	0		231
						2355	9								
12	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	327	1	2072	2	Y	2236	2350	0		117
						18	4	2460	9						
01	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	344	1	2164	2	Y	2267	2252	0		132
						26	4	2494	9						
02	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	339	1	2037	2	Y	2002	1936	0		198
						6	4	2202	9						
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091															
09	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	311	1	4252	2	Y	1468	1391	0	25 7	197
						9	4	1615	9						
10	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	302	1	4188	2	Y	1545	1572	0	41 1	129
						34	4	1700	9						
11	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	286	1	4178	2	Y	708	761	0		76
						1	4	779	9						
12	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	283	1	5865	2	Y	690	730	0		36
						51	4	759	9						
01	5580 X	4703	-0-	-877	-0-	272	1	3963	2	Y	382	396	0		22
						48	4	420	9						
02	5220 X	3886	-0-	-1334	-0-	263	1	3288	2	Y	295	288	0		29
						10	4	325	9						
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647															
09	5430 X	2382	-0-	-3048	-0-	293	1	1856	2	Y	205	211	0	3 7	2
						7	4	226	9						
10	5146 X	2143	-0-	-3003	-0-	262	1	1339	2	Y	492	443	0	42 1	9
						1	4	541	9						
11	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	256	1	3866	2	Y	815	813	0		11
						9	4	897	9						
12	4867 X	3998	-0-	-869	-0-	331	1	3209	2	Y	415	417	0	1 1	8
						1	4	457	9						
01	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	300	1	2842	2	Y	406	409	0		5
						7	4	447	9						
02	3161 X	2834	-0-	-327	-0-	283	1	2219	2	Y	291	292	0		4
						12	4	320	9						
-----															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615															
09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	302	1	3315	2	Y	659	659	0	6 7	6
						12	4	725	9						
10	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	342	1	3289	2	Y	466	424	0	40 1	8
						1	4	513	9						
11	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	318	1	4119	2	Y	606	606	0		8
						9	4	667	9						
12	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	396	1	4814	2	Y	873	861	0	3 1	17
						2	4	960	9						
01	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	363	1	4982	2	Y	1000	1004	0		13
						13	4	1100	9						
02	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	340	1	4282	2	Y	788	789	0		12
						24	4	867	9						

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																	
09		2130 X	1532	-0-	-598	-0-	239	1	797	2	Y	451	446	0	2	1	6
							496	9					4	7			
10		2201 X	1458	-0-	-743	-0-	267	1	859	2	Y	302	301	0			7
							332	9									
11		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	296	1	1066	2	Y	351	347	0	4	1	7
							386	9									
12		1581 X	1539	-0-	-42	-0-	407	1	847	2	Y	259	227	0	30	1	9
							285	9									
01		1364 N	1353	-0-	-11	-0-	164	1	797	2	Y	346	346	0			9
							11	4									
02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	169	1	869	2	Y	254	251	0	6	1	6
							3	4									
-----																	
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000																	
09		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	256	1	5054	2	Y	399	397	0	1	1	5
							2	4					8	7			
10		5859 X	4477	-0-	-1382	-0-	258	1	4175	2	Y	40	42	0			3
							44	9									
11		6540 X	5236	-0-	-1304	-0-	255	1	4501	2	Y	436	427	0	5	1	7
							480	9									
12		6758 X	5160	-0-	-1598	-0-	333	1	4349	2	Y	433	378	0	50	1	12
							2	4									
01		5146 X	2786	-0-	-2360	-0-	214	1	2132	2	Y	374	377	0			9
							29	4									
02		4814 X	3647	-0-	-1167	-0-	210	1	3024	2	Y	366	360	0	8	1	7
							10	4									
-----																	
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890																	
09		5190 X	4127	-0-	-1063	-0-	267	1	3657	2	Y	183	183	0	1	1	2
							2	4					3	7			
10		5363 X	4478	-0-	-885	-0-	275	1	4004	2	Y	181	180	0			3
							199	9									
11		4980 X	4937	-0-	-43	-0-	274	1	4421	2	Y	220	217	0	2	1	4
							242	9									
12		5146 X	4311	-0-	-835	-0-	358	1	3747	2	Y	185	162	0	22	1	5
							2	4									
01		4929 X	2436	-0-	-2493	-0-	241	1	2007	2	Y	145	146	0			4
							28	4									
02		4785 X	2258	-0-	-2527	-0-	179	1	1967	2	Y	95	95	0	2	1	2
							7	4									
-----																	
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919																	
09		5070 X	3507	-0-	-1563	-0-	267	1	3067	2	Y	156	156	0	1	1	2
							1	4					4	7			
10		4619 X	2009	-0-	-2610	-0-	259	1	1660	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
11		5700 X	1467	-0-	-4233	-0-	257	1	1097	2	Y	103	102	0	1	1	2
							113	9									
12		5890 X	789	-0-	-5101	-0-	354	1	393	2	Y	38	34	0	4	1	2
							42	9									
01		4123 X	1869	-0-	-2254	-0-	271	1	1400	2	Y	163	161	0			4
							19	4									
02		3393 X	2384	-0-	-1009	-0-	242	1	1981	2	Y	140	138	0	3	1	3
							7	4									
-----																	

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09	10950 X	874	-0-	-10076	-0-	43 1	691 2	135 9	Y	123	122 0	1	
						5 4	135 9						
10	10044 X	7897	-0-	-2147	-0-	369 1	6207 2	1298 9	Y	1180	1048 0	124 1	
						23 4	1298 9						
11	4920 X	1982	-0-	-2938	-0-	91 1	1178 2	711 9	Y	646	595 0	52 1	
						2 4	711 9						
12	899 X	487	-0-	-412	-0-	58 1	289 2	140 9	Y	127	134 0	1	
						140 9							
01	6882 X	1392	-0-	-5490	-0-	99 1	947 2	345 9	Y	314	308 0	7	
						1 4	345 9						
02	6438 X	1490	-0-	-4948	-0-	159 1	972 2	358 9	Y	325	325 0	7	
						1 4	358 9						
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347													
09	10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-				Y	-0-	2 0	2 7	
												-0-	
10	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-				Y	-0-		-0-	
												-0-	
11	4470 X	172	-0-	-4298	-0-	11 1	138 2	23 9	Y	21	19 0	2 1	
						23 9							
12	917 X	917	-0-	-0-	-0-	169 1	537 2	1 4	Y	191	189 0	2	
						1 4	210 9						
01	320 X	320	-0-	-0-	-0-	71 1	147 2	102 9	Y	93	93 0	2	
						102 9							
02	591 X	591	-0-	-0-	-0-	178 1	242 2	171 9	Y	155	154 0	3	
						171 9							
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450													
09	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	415 1	5275 2	11 4	Y	160	188 0	31 7	
						11 4	176 9					21	
10	5828 X	5169	-0-	-659	-0-	397 1	4649 2	38 4	Y	77	90 0	2 1	
						38 4	85 9					6	
11	5880 X	4470	-0-	-1410	-0-	364 1	4065 2	1 4	Y	36	38 0	4	
						1 4	40 9						
12	6076 X	5885	-0-	-191	-0-	348 1	5028 2	44 4	Y	423	405 0	22	
						44 4	465 9						
01	6076 X	3244	-0-	-2832	-0-	307 1	2419 2	30 4	Y	444	440 0	26	
						30 4	488 9						
02	5684 X	4217	-0-	-1467	-0-	295 1	3263 2	10 4	Y	590	558 0	58	
						10 4	649 9						
-----													
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091													
09	10920 X	9437	-0-	-1483	-0-	297 1	6023 2	12 4	Y	2823	2668 0	25 7	
						12 4	3105 9					378	
10	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	325 1	6448 2	52 4	Y	2867	2930 0	76 1	
						52 4	3154 9					239	
11	8820 X	5126	-0-	-3694	-0-	234 1	3873 2	1 4	Y	925	1064 0	100	
						1 4	1018 9						
12	9765 X	7738	-0-	-2027	-0-	247 1	6248 2	54 4	Y	1081	1124 0	57	
						54 4	1189 9						
01	6820 X	6798	-0-	-22	-0-	266 1	5442 2	66 4	Y	931	934 0	54	
						66 4	1024 9						
02	6380 X	6163	-0-	-217	-0-	246 1	5014 2	15 4	Y	807	781 0	80	
						15 4	888 9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351															
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	13890 X	12305	-0-	-1585	-0-	381 1	9697 2	20 4	2207 9	Y	2006	1908 0	5 7	269	
10	14353 X	10334	-0-	-4019	-0-	377 1	8205 2	67 4	1685 9	Y	1532	1631 0	42 1	128	
11	13500 X	9656	-0-	-3844	-0-	367 1	8442 2	1 4	846 9	Y	769	814 0		83	
12	13950 X	12412	-0-	-1538	-0-	348 1	11046 2	96 4	922 9	Y	838	877 0		44	
01	12772 X	11959	-0-	-813	-0-	411 1	10590 2	129 4	829 9	Y	754	754 0		44	
02	11890 X	9889	-0-	-2001	-0-	361 1	8851 2	27 4	650 9	Y	591	577 0		58	
-----															
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459															
09	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	252 1	3842 2	2 4	1736 9	Y	1578	1570 0	6 1	20	
10	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	279 1	6703 2	2247 9	922 9	Y	2043	2030 0		33	
11	6750 X	6022	-0-	-728	-0-	244 1	4173 2	1605 9	322 1	Y	1459	1450 0	16 1	26	
12	6975 X	4817	-0-	-2158	-0-	322 1	3212 2	1 4	1282 9	Y	1165	1018 0	136 1	37	
01	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	202 1	2519 2	35 4	1426 9	Y	1296	1299 0		34	
02	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	198 1	4404 2	15 4	1672 9	Y	1520	1490 0	34 1	30	
-----															
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655															
09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	310 1	2180 2	1 4	483 9	Y	439	434 0	2 1	6	
10	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	289 1	1636 2	443 9	328 1	Y	403	401 0		8	
11	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	328 1	2007 2	386 9	456 1	Y	351	348 0	4 1	7	
12	3069 X	2203	-0-	-866	-0-	456 1	1462 2	1 4	284 9	Y	258	226 0	30 1	9	
01	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	249 1	1755 2	24 4	484 9	Y	440	438 0		11	
02	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	280 1	1901 2	6 4	351 9	Y	319	316 0	7 1	7	
-----															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259															
09	26880 X	18441	-0-	-8439	-0-	946 1	15283 2	114 4	2098 9	Y	1907	1918 0	5 7	12	
10	25699 X	17146	-0-	-8553	-0-	840 1	14128 2	53 4	2125 9	Y	1932	1726 0	203 1	15	
11	21690 X	16021	-0-	-5669	-0-	1008 1	13044 2	24 4	1945 9	Y	1768	1619 0	141 1	23	
12	19809 X	12132	-0-	-7677	-0-	877 1	9651 2	11 4	1593 9	Y	1448	1456 0		15	
01	19809 X	6024	-0-	-13785	-0-	423 1	4827 2	5 4	769 9	Y	699	698 0		16	
02	17835 X	216	-0-	-17619	-0-	165 1	44 2	7 9		Y	6	22 0		-0-	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	997 1	16105 2	Y	2335	2348 0	9 7		15
							120 4	2569 9						
10	18414	X	18253	-0-	-161	-0-	880 1	14800 2	Y	2288	2044 0	241 1		18
							56 4	2517 9						
11	17820	X	17720	-0-	-100	-0-	1086 1	14048 2	Y	2327	2130 0	185 1		30
							26 4	2560 9						
12	18414	X	18114	-0-	-300	-0-	1216 1	14038 2	Y	2586	2589 0			27
							15 4	2845 9						
01	21018	X	17161	-0-	-3857	-0-	1124 1	13536 2	Y	2262	2239 0			50
							13 4	2488 9						
02	19140	X	17810	-0-	-1330	-0-	1726 1	13566 2	Y	2280	2279 0			51
							10 4	2508 9						
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170														
09	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	288 1	4763 2	Y	590	585 1	26 7		141
							322 4	649 9						
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	160 1	2378 2	Y	242	285 1			98
							58 4	266 9						
11	533	X	533	-0-	-0-	-0-	123 1	298 2	Y	102	62 1			138
							112 9							
12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	242 1	2059 2	Y	190	191 1			137
							209 9							
01	6231	X	2694	-0-	-3537	-0-	180 1	2263 2	Y	228	261 1			104
							251 9							
02	5829	X	4473	-0-	-1356	-0-	335 1	3667 2	Y	415	340 1			179
							14 4	457 9						
-----														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220														
09	25740	X	14967	-0-	-10773	-0-	763 1	12328 2	Y	1622	1634 0	3 7		10
							92 4	1784 9						
10	23374	X	13620	-0-	-9754	-0-	671 1	11291 2	Y	1468	1312 0	155 1		11
							43 4	1615 9						
11	20940	X	12226	-0-	-8714	-0-	759 1	9823 2	Y	1478	1352 0	118 1		19
							18 4	1626 9						
12	16585	X	13325	-0-	-3260	-0-	898 1	10361 2	Y	1868	1867 0			20
							11 4	2055 9						
01	16585	X	13234	-0-	-3351	-0-	878 1	10579 2	Y	1606	1590 0			36
							10 4	1767 9						
02	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	1522 1	11966 2	Y	1763	1759 0			40
							9 4	1939 9						
-----														
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602														
09	3810	X	3607	-0-	-203	-0-	277 1	2812 2	Y	470	467 0	2 1		6
							1 4	517 9			16 7			
10	4371	X	4299	-0-	-72	-0-	284 1	3341 2	Y	613	609 0			10
							674 9							
11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	285 1	3581 2	Y	701	693 0	7 1		11
							771 9							
12	4402	X	2949	-0-	-1453	-0-	374 1	2111 2	Y	421	370 0	49 1		13
							1 4	463 9						
01	2790	X	2386	-0-	-404	-0-	259 1	1606 2	Y	454	456 0			11
							22 4	499 9						
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	244 1	2439 2	Y	463	455 0	10 1		9
							8 4	509 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	18240	X	13340	-0-	-4900	-0-	256 1	10687 2	Y	2176	2202 0	8 7		43
							3 4	2394 9						
10	18848	X	16173	-0-	-2675	-0-	301 1	12745 2	Y	2828	2806 0			65
							16 4	3111 9						
11	18240	X	15436	-0-	-2804	-0-	296 1	12007 2	Y	2848	2859 0			54
							3133 9							
12	18011	X	12644	-0-	-5367	-0-	257 1	9580 2	Y	2552	2563 0			43
							2807 9							
01	13206	X	13080	-0-	-126	-0-	235 1	10019 2	Y	2543	2544 0			42
							29 4	2797 9						
02	12354	X	12262	-0-	-92	-0-	244 1	9304 2	Y	2376	2362 0			56
							100 4	2614 9						
-----														
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285														
09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	296 1	4503 2	Y	925	883 1	29 7		221
							305 4	1018 9						
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	164 1	2050 2	Y	342	425 1			138
							50 4	376 9						
11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	104 1	325 2	Y	180	88 1			230
							198 9							
12	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	261 1	1725 2	Y	257	302 1			185
							283 9							
01	6262	X	3547	-0-	-2715	-0-	259 1	2789 2	Y	454	432 1			207
							499 9							
02	5858	X	5055	-0-	-803	-0-	339 1	3916 2	Y	714	613 1			308
							15 4	785 9						
-----														
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658														
09	22614	X	22614	-0-	-0-	-0-	1150 1	15568 2	Y	5230	5212 0	193 7		102
							143 4	5753 9						
10	22689	X	22689	-0-	-0-	-0-	883 1	15202 2	Y	5602	5656 0			48
							442 4	6162 9						
11	21630	X	20533	-0-	-1097	-0-	967 1	13717 2	Y	5090	5032 0			106
							250 4	5599 9						
12	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	1111 1	15721 2	Y	5481	5533 0			54
							630 4	6029 9						
01	16368	X	16280	-0-	-88	-0-	1006 1	10602 2	Y	3957	3739 0			272
							319 4	4353 9						
02	15312	X	10294	-0-	-5018	-0-	110 1	6703 2	Y	2954	3140 0			86
							232 4	3249 9						
-----														
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552														
09	33030	X	26304	-0-	-6726	-0-	181 1	19365 2	Y	5213	5193 0			63
							1024 4	5734 9						
10	42379	X	42379	-0-	-0-	-0-	167 1	32767 2	Y	7930	7354 0	547 1		92
							722 4	8723 9						
11	51552	X	51552	-0-	-0-	-0-	174 1	41146 2	Y	8698	8486 0	217 1		87
							664 4	9568 9						
12	44629	X	44629	-0-	-0-	-0-	157 1	36413 2	Y	6673	6651 0			109
							719 4	7340 9						
01	37590	X	37590	-0-	-0-	-0-	134 1	31088 2	Y	5230	5251 0			88
							615 4	5753 9						
02	34336	X	34286	-0-	-50	-0-	127 1	28509 2	Y	4953	4927 0			114
							202 4	5448 9						

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
-----																	
09		31231 X	31231	-0-	-0-	-0-	148	1	25214	2	Y	5335	5292	0	24	7	88
							5869	9									
10		37368 X	37368	-0-	-0-	-0-	192	1	30572	2	Y	6004	5980	0			112
							6604	9									
11		38639 X	38639	-0-	-0-	-0-	237	1	31576	2	Y	6205	6167	0			150
							6826	9									
12		40512 X	40512	-0-	-0-	-0-	444	1	33369	2	Y	6086	6145	0			91
							4	4	6695	9							
01		55179 X	55179	-0-	-0-	-0-	535	1	47584	2	Y	6223	6214	0			100
							215	4	6845	9							
02		31869 X	31869	-0-	-0-	-0-	172	1	28881	2	Y	2549	2585	0			64
							12	4	2804	9							
-----																	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530																	
09		20599 X	20599	-0-	-0-	-0-	94	1	15898	2	Y	4188	4159	0	13	7	69
							4607	9									
10		22059 X	22059	-0-	-0-	-0-	107	1	17055	2	Y	4452	4438	0			83
							4897	9									
11		20392 X	20392	-0-	-0-	-0-	114	1	15209	2	Y	4608	4579	0			112
							5069	9									
12		24445 X	24445	-0-	-0-	-0-	253	1	19005	2	Y	4714	4756	0			70
							2	4	5185	9							
01		37830 X	37830	-0-	-0-	-0-	353	1	31438	2	Y	5361	5345	0			86
							142	4	5897	9							
02		26247 X	26247	-0-	-0-	-0-	137	1	23079	2	Y	2746	2763	0			69
							10	4	3021	9							
-----																	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 13619																	
09		DELQ PR	25136	-0-	25136	32157	1134	1	18321	2	Y	5040	5025	0	2	7	33
							137	4	5544	9							
10		54887 X	22730	-0-	-32157	-0-	1025	1	17241	2	Y	3999	3579	0	422	1	31
							65	4	4399	9							
11		19553 X	19553	-0-	-0-	-0-	1164	1	15069	2	Y	2993	2746	0	239	1	39
							28	4	3292	9							
12		20119 X	15774	-0-	-4345	-0-	1053	1	12156	2	Y	2320	2335	0			24
							13	4	2552	9							
01		20119 X	12562	-0-	-7557	-0-	816	1	9823	2	Y	1739	1724	0			39
							10	4	1913	9							
02		18821 X	11186	-0-	-7635	-0-	1075	1	8446	2	Y	1508	1513	0			34
							6	4	1659	9							
-----																	
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 13677																	
09		DELQ PR	80881	-0-	80881	103465	3467	1	56026	2	Y	19064	19005	0			123
							418	4	20970	9							
10		166897 X	63432	-0-	-103465	-0-	2607	1	43845	2	Y	15286	13679	0	1612	1	118
							165	4	16815	9							
11		63660 X	55160	-0-	-8500	-0-	3033	1	39250	2	Y	11639	10677	0	928	1	152
							74	4	12803	9							
12		65782 X	42901	-0-	-22881	-0-	2678	1	30908	2	Y	8437	8500	0			89
							34	4	9281	9							
01		65782 X	30083	-0-	-35699	-0-	1816	1	21875	2	Y	5791	5751	0			129
							22	4	6370	9							
02		61538 X	28548	-0-	-32990	-0-	2615	1	20555	2	Y	4875	4894	0			110
							15	4	5363	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		0	37327	-0-	37327	43163	1599 1	25848 2	Y	8806	8765 0		57
							193 4	9687 9					
10	85183 X		42020	-0-	-43163	-0-	1848 1	31070 2	Y	8168	7301 0	861 1	63
							117 4	8985 9					
11	33210 X		32757	-0-	-453	-0-	1948 1	25207 2	Y	5050	4643 0	404 1	66
							47 4	5555 9					
12	34317 X		23723	-0-	-10594	-0-	1586 1	18305 2	Y	3465	3494 0		37
							20 4	3812 9					
01	34317 X		18941	-0-	-15376	-0-	1224 1	14739 2	Y	2694	2671 0		60
							15 4	2963 9					
02	32103 X		16046	-0-	-16057	-0-	1581 1	12425 2	Y	1846	1864 0		42
							9 4	2031 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616													
-----													
09	DELQ PR		93124	-0-	93124	93124	4079 1	65927 2	Y	20569	20500 0		133
							492 4	22626 9					
10	183293 X		90169	-0-	-93124	-0-	3872 1	65112 2	Y	19036	17016 0	2006 1	147
							245 4	20940 9					
11	71640 X		59162	-0-	-12478	-0-	3398 1	43976 2	Y	10641	9798 0	851 1	139
							83 4	11705 9					
12	74028 X		39489	-0-	-34539	-0-	2556 1	29497 2	Y	6731	6799 0		71
							32 4	7404 9					
01	74028 X		29823	-0-	-44205	-0-	1894 1	22816 2	Y	4627	4595 0		103
							23 4	5090 9					
02	69252 X		25190	-0-	-44062	-0-	2382 1	18725 2	Y	3699	3719 0		83
							14 4	4069 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649													
-----													
09	34551 X		34551	-0-	-0-	-0-	1454 1	23502 2	Y	8563	8521 0		55
							176 4	9419 9					
10	34730 X		34730	-0-	-0-	-0-	1470 1	24716 2	Y	7683	6869 0	810 1	59
							93 4	8451 9					
11	30698 X		30698	-0-	-0-	-0-	1740 1	22511 2	Y	5823	5342 0	464 1	76
							42 4	6405 9					
12	27156 X		25519	-0-	-1637	-0-	1631 1	18821 2	Y	4587	4615 0		48
							21 4	5046 9					
01	27156 X		20445	-0-	-6711	-0-	1267 1	15254 2	Y	3554	3523 0		79
							15 4	3909 9					
02	25404 X		17898	-0-	-7506	-0-	1646 1	12933 2	Y	3009	3020 0		68
							9 4	3310 9					
-----													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719													
-----													
09	74902 X		74902	-0-	-0-	-0-	3322 1	53686 2	Y	15903	15856 0		103
							401 4	17493 9					
10	64294 X		55684	-0-	-8610	-0-	2372 1	39881 2	Y	12074	10810 0	1274 1	93
							150 4	13281 9					
11	62220 X		46014	-0-	-16206	-0-	2597 1	33604 2	Y	8864	8135 0	707 1	115
							63 4	9750 9					
12	64294 X		43324	-0-	-20970	-0-	2810 1	32431 2	Y	7316	7354 0		77
							35 4	8048 9					
01	64294 X		32787	-0-	-31507	-0-	2099 1	25281 2	Y	4893	4861 0		109
							25 4	5382 9					
02	60146 X		27117	-0-	-33029	-0-	2582 1	20293 2	Y	3843	3865 0		87
							15 4	4227 9					







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC				101300											
PILONCILLO				WELL #: D 1H	RRCID -> 263582	COMPL. DATE 03/20/2011	TOTAL DEPTH 9095	PERF. 9746	- 14466						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PILONCILLO				WELL #: A 4H	RRCID -> 263876	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 8404	PERF. 8780	- 13754						
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	36 1	675 2	Y	66	66	0				2
						1 4	73 9								
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	35 1	636 2	Y	116	115	0				3
						1 4	128 9								
11	750 N	158	-0-	-592	-0-	7 1	126 2	Y	23	26	0				-0-
						25 9									
*12	806 N	8	-0-	-798	-0-	7 2	1 9	Y	1	1	0				-0-
01	DLQ G-10	1088	-0-	1088	1088	46 1	865 2	Y	158	155	0				3
						3 4	174 9								
02	DLQ G-10	682	-0-	682	1770	32 1	544 2	Y	95	94	0				4
						1 4	105 9								

PILONCILLO				WELL #: B 1H	RRCID -> 264716	COMPL. DATE 04/16/2011	TOTAL DEPTH 8347	PERF. 8922	- 13500						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

PILONCILLO				WELL #: D 4HD	RRCID -> 265393	COMPL. DATE 10/03/2014	TOTAL DEPTH 8526	PERF. 8904	- 13828						
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	68 1	1300 2	Y	81	81	0				2
						2 4	89 9								
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	70 1	1295 2	Y	121	120	0				3
						2 4	133 9								
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	67 1	1239 2	Y	163	161	0				5
						2 4	179 9								
*12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	70 1	1268 2	Y	175	175	0				5
						2 4	193 9								
01	DLQ G-10	1582	-0-	1582	1582	69 1	1314 2	Y	175	174	0				6
						6 4	193 9								
02	DLQ G-10	1480	-0-	1480	3062	73 1	1237 2	Y	153	154	0				5
						2 4	168 9								

PILONCILLO				WELL #: D 4HA	RRCID -> 265394	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 8978	- 13903						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076			
09	4530 X	4256	-0-	-274	-0-	207 1	3961 2	74	74	0	2
						7 4	81 9				
10	4712 X	4466	-0-	-246	-0-	225 1	4145 2	80	80	0	2
						8 4	88 9				
11	4560 X	4303	-0-	-257	-0-	214 1	3972 2	100	99	0	3
						7 4	110 9				
*12	4712 X	4370	-0-	-342	-0-	223 1	4011 2	117	117	0	3
						7 4	129 9				
01	DLQ G-10	4264	-0-	4264	4264	206 1	3917 2	114	114	0	3
						16 4	125 9				
02	DLQ G-10	4122	-0-	4122	8386	223 1	3779 2	103	102	0	4
						7 4	113 9				

PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832			
09	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	105 1	2021 2	156	156	0	4
						4 4	172 9				
10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	111 1	2050 2	162	162	0	4
						4 4	178 9				
11	2310 N	2269	-0-	-41	-0-	107 1	1983 2	160	160	0	4
						3 4	176 9				
*12	2387 N	2307	-0-	-80	-0-	112 1	2009 2	165	164	0	5
						4 4	182 9				
01	DLQ G-10	2164	-0-	2164	2164	100 1	1888 2	154	154	0	5
						7 4	169 9				
02	DLQ G-10	2177	-0-	2177	4341	112 1	1901 2	145	145	0	5
						4 4	160 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID ->	265404	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8990 - 13542							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2488	2	Y	-0-	68	68	0		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4	4	75	9	Y	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	2602	2	Y	-0-	73	73	0		2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5	4	80	9	Y	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2401	2	Y	-0-	59	60	0		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4	4	65	9	Y	-0-					
01	DLQ G-10	2656	-0-	2656	2656	135	1	2438	2	Y	-0-	55	55	0		1
02	DLQ G-10	2547	-0-	2547	5203	4	4	61	9	Y	-0-					
						130	1	2465	2	Y	-0-	45	45	0		1
						11	4	50	9	Y	-0-					
						139	1	2362	2	Y	-0-	38	38	0		1
						4	4	42	9	Y	-0-					

  

PILONCILLO		WELL #: D 9HD		RRCID ->	265405	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8812 PERF. 9482 - 14373							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-

  

PILONCILLO		WELL #: D 11HA		RRCID ->	265815	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	9108 PERF. 9726 - 14675							
09	3030 X	2697	-0-	-333	-0-	130	1	2488	2	Y	68	68	0			2
10	3131 X	2828	-0-	-303	-0-	4	4	75	9	Y						
11	3030 X	2600	-0-	-430	-0-	141	1	2602	2	Y	73	73	0			2
*12	3131 X	2638	-0-	-493	-0-	5	4	80	9	Y						
01	DLQ G-10	2656	-0-	2656	2656	130	1	2401	2	Y	59	60	0			1
02	DLQ G-10	2547	-0-	2547	5203	4	4	65	9	Y						
						135	1	2438	2	Y	55	55	0			1
						4	4	61	9	Y						
						130	1	2465	2	Y	45	45	0			1
						11	4	50	9	Y						
						139	1	2362	2	Y	38	38	0			1
						4	4	42	9	Y						

  

PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID ->	266035	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8823 PERF. 9222 - 14070							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-

  

PILONCILLO		WELL #: D 2H		RRCID ->	266098	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	8563 PERF. 9236 - 13907							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: C 1H		RRCID -> 266132		COMPL. DATE 05/01/2011				TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560				
M O	ALLOW 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	631					Y	-0-			-0-
10	T. A.	391	-0-	391	1022	18	1	347	2	Y	23	23	0	-0-
							1	4	25	9				
11	2313 X	1291	-0-	-1022	-0-	61	1	1141	2	Y	79	77	0	2
							2	4	87	9				
*12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	Y	22	24	0	-0-
							1	4	24	9				
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	743	2	Y	10	10	0	-0-
							4	4	11	9				
02	783 N	714	-0-	-69	-0-	39	1	665	2	Y	8	8	0	-0-
							1	4	9	9				
PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133		COMPL. DATE 03/30/2011				TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523				
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	637	2	Y	19	19	0	1
							1	4	21	9				
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	34	1	624	2	Y	19	20	0	-0-
							1	4	21	9				
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	Y	24	23	0	1
							1	4	26	9				
*12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	40	1	723	2	Y	26	26	0	1
							1	4	29	9				
01	DLQ G-10	806	-0-	806	806	38	1	736	2	Y	26	26	0	1
							3	4	29	9				
02	DLQ G-10	549	-0-	549	1355	29	1	501	2	Y	16	17	0	-0-
							1	4	18	9				
PILONCILLO		WELL #: E 4H		RRCID -> 266152		COMPL. DATE 11/06/2011				TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694				
09	570 N	516	-0-	-54	-0-	25	1	489	2	Y	1	1	0	-0-
							1	4	1	9				
10	620 N	501	-0-	-119	-0-	26	1	473	2	Y	1	1	0	-0-
							1	4	1	9				
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	1	1	0	-0-
							1	4	1	9				
*12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-			-0-
							1	4						
01	DLQ G-10	535	-0-	535	535	27	1	506	2	Y	-0-			-0-
							2	4						
02	DLQ G-10	350	-0-	350	885	19	1	330	2	Y	-0-			-0-
							1	4						
PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012				TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394				
09	3420 X	3058	-0-	-362	-0-	128	1	2455	2	Y	428	428	0	12
							4	4	471	9				
10	3379 X	3176	-0-	-203	-0-	138	1	2535	2	Y	453	453	0	12
							5	4	498	9				
11	3150 X	2945	-0-	-205	-0-	131	1	2419	2	Y	355	357	0	10
							4	4	391	9				
*12	3255 X	2992	-0-	-263	-0-	136	1	2441	2	Y	374	374	0	10
							4	4	411	9				
01	DLQ G-10	2794	-0-	2794	2794	132	1	2518	2	Y	121	127	0	4
							11	4	133	9				
02	DLQ G-10	2596	-0-	2596	5390	135	1	2297	2	Y	145	143	0	6
							4	4	160	9				

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300								
PILONCILLO		WELL #:		F 1H	RRCID ->	266254	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	9377	PERF.10354 - 14924	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	22 1	415 2	85 9	Y	77	77 0	2
						1 4	85 9					
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	26 1	483 2	102 9	Y	93	93 0	2
						1 4	102 9					
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	19 1	351 2	68 9	Y	62	63 0	1
						1 4	68 9					
*12	403 N	355	-0-	-48	-0-	17 1	298 2	39 9	Y	35	35 0	1
						1 4	39 9					
01	DLQ G-10	389	-0-	389	389	17 1	331 2	40 9	Y	36	36 0	1
						1 4	40 9					
02	DLQ G-10	365	-0-	365	754	18 1	312 2	34 9	Y	31	31 0	1
						1 4	34 9					
-----												
PILONCILLO		WELL #:		A 1H	RRCID ->	266347	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 9067 - 13570	
-----												
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	46 1	876 2	131 9	Y	119	119 0	4
						2 4	131 9					
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	49 1	897 2	151 9	Y	137	137 0	4
						2 4	151 9					
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	42 1	780 2	185 9	Y	168	167 0	5
						1 4	185 9					
*12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	38 1	687 2	193 9	Y	175	175 0	5
						1 4	193 9					
01	DLQ G-10	741	-0-	741	741	29 1	549 2	161 9	Y	146	146 0	5
						2 4	161 9					
02	DLQ G-10	695	-0-	695	1436	31 1	522 2	141 9	Y	128	128 0	5
						1 4	141 9					
-----												
PILONCILLO		WELL #:		D 6HB	RRCID ->	266468	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	9049	PERF. 9628 - 14683	
-----												
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20 1	378 2	40 9	Y	36	36 0	1
						1 4	40 9					
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	18 1	333 2	36 9	Y	33	33 0	1
						1 4	36 9					
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	17 1	319 2	35 9	Y	32	32 0	1
						1 4	35 9					
*12	434 N	402	-0-	-32	-0-	19 1	343 2	39 9	Y	35	35 0	1
						1 4	39 9					
01	DLQ G-10	363	-0-	363	363	16 1	311 2	35 9	Y	32	32 0	1
						1 4	35 9					
02	DLQ G-10	397	-0-	397	760	20 1	341 2	35 9	Y	32	32 0	1
						1 4	35 9					
-----												
PILONCILLO		WELL #:		D 6HA	RRCID ->	266721	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	9035	PERF. 9455 - 14922	
-----												
09	3990 X	3552	-0-	-438	-0-	170 1	3264 2	112 9	Y	102	102 0	3
						6 4	112 9					
10	4154 X	3531	-0-	-623	-0-	176 1	3236 2	113 9	Y	103	104 0	2
						6 4	113 9					
11	4020 X	3232	-0-	-788	-0-	160 1	2960 2	107 9	Y	97	96 0	3
						5 4	107 9					
*12	4154 X	3284	-0-	-870	-0-	167 1	3003 2	109 9	Y	99	99 0	3
						5 4	109 9					
01	DLQ G-10	2898	-0-	2898	2898	140 1	2651 2	96 9	Y	87	88 0	2
						11 4	96 9					
02	DLQ G-10	2271	-0-	2271	5169	122 1	2075 2	70 9	Y	64	64 0	2
						4 4	70 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: C 4H		RRCID -> 266761		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614								
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	100	1	1918	2	Y	175	174	0			5
						3	4	193	9							
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	112	1	2070	2	Y	187	188	0			4
						4	4	206	9							
11	2250 N	2247	-0-	-3	-0-	105	1	1954	2	Y	168	167	0			5
						3	4	185	9							
*12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	113	1	2035	2	Y	178	178	0			5
						4	4	196	9							
01	DLQ G-10	2358	-0-	2358	2358	108	1	2045	2	Y	178	178	0			5
						9	4	196	9							
02	DLQ G-10	2230	-0-	2230	4588	115	1	1944	2	Y	152	152	0			5
						4	4	167	9							

PILONCILLO		WELL #: D 5HZ		RRCID -> 266799		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369								
09	870 N	599	-0-	-271	-0-	28	1	545	2	Y	23	23	0			1
						1	4	25	9							
10	1085 N	427	-0-	-658	-0-	20	1	371	2	Y	32	33	0			-0-
						1	4	35	9							
11	600 N	472	-0-	-128	-0-	22	1	408	2	Y	37	36	0			1
						1	4	41	9							
*12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	71	1	1258	2	Y	114	109	0			6
						3	4	125	9							
01	DLQ G-10	2340	-0-	2340	2340	113	1	2133	2	Y	77	81	0			2
						9	4	85	9							
02	DLQ G-10	2214	-0-	2214	4554	120	1	2033	2	Y	52	52	0			2
						4	4	57	9							

PILONCILLO		WELL #: D 3H		RRCID -> 266825		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247								
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	35	35	0			1
						2	4	39	9							
10	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	51	1	943	2	Y	44	44	0			1
						2	4	48	9							
11	1020 N	961	-0-	-59	-0-	47	1	876	2	Y	34	34	0			1
						1	4	37	9							
*12	1023 N	952	-0-	-71	-0-	48	1	870	2	Y	26	26	0			1
						5	4	29	9							
01	DLQ G-10	923	-0-	923	923	45	1	843	2	Y	29	29	0			1
						3	4	32	9							
02	DLQ G-10	435	-0-	435	1358	23	1	386	2	Y	23	23	0			1
						1	4	25	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925		COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	49 1	931 2	25 9	Y	23	23 0		1
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	55 1	1015 2	26 9	Y	24	25 0		-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	57 1	1051 2	25 9	Y	23	23 0		-0-
*12	1023 N	964	-0-	-59	-0-	49 1	887 2	22 9	Y	20	20 0		-0-
01	DLQ G-10	793	-0-	793	793	39 1	729 2	19 9	Y	17	17 0		-0-
02	DLQ G-10	761	-0-	761	1554	41 1	699 2	17 9	Y	15	15 0		-0-
-----													
PILONCILLO		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890				
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	32 1	617 2	35 9	Y	32	32 0		1
10	713 N	710	-0-	-3	-0-	33 1	611 2	65 9	Y	59	59 0		1
11	690 N	665	-0-	-25	-0-	31 1	571 2	62 9	Y	56	57 0		-0-
*12	713 N	644	-0-	-69	-0-	32 1	570 2	41 9	Y	37	36 0		1
01	DLQ G-10	656	-0-	656	656	29 1	559 2	66 9	Y	60	59 0		2
02	DLQ G-10	642	-0-	642	1298	32 1	545 2	64 9	Y	58	58 0		2
-----													
PILONCILLO		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012			TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049				
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	24 1	455 2	43 9	Y	39	39 0		1
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24 1	434 2	43 9	Y	39	38 0		2
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	28 1	516 2	51 9	Y	46	47 0		1
*12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	49 1	875 2	44 9	Y	40	41 0		-0-
01	DLQ G-10	1513	-0-	1513	1513	75 1	1426 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
02	DLQ G-10	236	-0-	236	1749	12 1	209 2	15 4	Y	-0-			-0-
-----													
PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438				
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	22 1	419 2	65 9	Y	59	59 0		1
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	21 1	393 2	61 9	Y	55	55 0		1
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24 1	437 2	67 9	Y	61	61 0		1
*12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	21 1	383 2	61 9	Y	55	54 0		2
01	DLQ G-10	592	-0-	592	592	25 1	486 2	75 9	Y	68	68 0		2
02	DLQ G-10	508	-0-	508	1100	25 1	420 2	62 9	Y	56	58 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012			TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	48	48	0	1
						4	4	53	9					
10	1209 N	1041	-0-	-168	-0-	51	1	933	2	Y	50	50	0	1
						2	4	55	9					
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	47	1	879	2	Y	48	48	0	1
						1	4	53	9					
*12	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	51	1	926	2	Y	51	51	0	1
						2	4	56	9					
01	DLQ G-10	1049	-0-	1049	1049	49	1	937	2	Y	53	53	0	1
						5	4	58	9					
02	DLQ G-10	650	-0-	650	1699	34	1	581	2	Y	31	32	0	-0-
						1	4	34	9					
PILONCILLO		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984					
09	930 N	897	-0-	-33	-0-	41	1	790	2	Y	59	57	0	3
						1	4	65	9					
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	Y	172	171	0	4
						2	4	189	9					
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	45	1	839	2	Y	162	161	0	5
						1	4	178	9					
*12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	50	1	903	2	Y	114	118	0	1
						2	4	125	9					
01	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1079	50	1	960	2	Y	58	57	0	2
						5	4	64	9					
02	DLQ G-10	937	-0-	937	2016	49	1	836	2	Y	46	48	0	-0-
						1	4	51	9					
PILONCILLO		WELL #: F 3HZ		RRCID -> 267068		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490					
09	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	101	1	1935	2	Y	31	31	0	1
						4	4	34	9					
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	111	1	2043	2	Y	42	41	0	2
						4	4	46	9					
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	109	1	2027	2	Y	52	53	0	1
						3	4	57	9					
*12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	116	1	2089	2	Y	25	25	0	1
						4	4	28	9					
01	DLQ G-10	2248	-0-	2248	2248	110	1	2109	2	Y	19	19	0	1
						8	4	21	9					
02	DLQ G-10	1640	-0-	1640	3888	89	1	1534	2	Y	13	14	0	-0-
						3	4	14	9					
PILONCILLO		WELL #: D 8HB		RRCID -> 267075		COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 9237 - 13876						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 3H		RRCID -> 267079		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 9635		PERF.10030 - 14464	
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	51 1	974 2	Y	2	2 0	-0-
						2 4	2 9				
10	961 N	925	-0-	-36	-0-	47 1	874 2	Y	2	2 0	-0-
						2 4	2 9				
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	52 1	958 2	Y	2	2 0	-0-
						2 4	2 9				
*12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	51 1	919 2	Y	2	2 0	-0-
						2 4	2 9				
01	DLQ G-10	993	-0-	993	993	49 1	938 2	Y	2	2 0	-0-
						4 4	2 9				
02	DLQ G-10	759	-0-	759	1752	42 1	714 2	Y	2	2 0	-0-
						1 4	2 9				

PILONCILLO		WELL #: D 7HL		RRCID -> 267080		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 9678 - 15928	
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	44 1	845 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	53 1	979 2	Y	149	142 0	7
						2 4	164 9				
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	44 1	811 2	Y	-0-	7 0	-0-
						1 4					
*12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	78 1	1382 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
01	DLQ G-10	1457	-0-	1457	1457	72 1	1380 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
02	DLQ G-10	1241	-0-	1241	2698	70 1	1169 2	Y	-0-		-0-
						2 4					

PILONCILLO		WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081		COMPL. DATE 09/07/2015		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 9710 - 14484	
09	4140 X	3776	-0-	-364	-0-	184 1	3518 2	Y	62	62 0	2
						6 4	68 9				
10	4278 X	4269	-0-	-9	-0-	217 1	3992 2	Y	47	48 0	1
						8 4	52 9				
11	4140 X	4076	-0-	-64	-0-	206 1	3814 2	Y	45	45 0	1
						6 4	50 9				
*12	4278 X	4129	-0-	-149	-0-	214 1	3857 2	Y	46	46 0	1
						7 4	51 9				
01	DLQ G-10	4210	-0-	4210	4210	205 1	3907 2	Y	74	73 0	2
						17 4	81 9				
02	DLQ G-10	3946	-0-	3946	8156	215 1	3650 2	Y	67	67 0	2
						7 4	74 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	29 1 1 4	562 2 35 9	Y	32	32 0	1
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	631 2 56 9	Y	51	51 0	1
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	628 2 59 9	Y	54	54 0	1
*12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4	573 2 61 9	Y	55	55 0	1
01	DLQ G-10	542	-0-	542	542	25 1 2 4	469 2 46 9	Y	42	42 0	1
02	DLQ G-10	562	-0-	562	1104	29 1 1 4	490 2 42 9	Y	38	38 0	1
PILONCILLO		WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084		COMPL. DATE 09/20/2014			TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501		
09	2220 N	2034	-0-	-186	-0-	94 1 5 4	1808 2 127 9	Y	115	116 0	2
10	2294 N	1775	-0-	-519	-0-	86 1 3 4	1577 2 109 9	Y	99	98 0	3
11	2220 N	1196	-0-	-1024	-0-	55 1 2 4	1027 2 112 9	Y	102	104 0	1
*12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5 4		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2712	-0-	2712	2717	139 1 4 4	2316 2 253 9	Y	230	217 0	13
PILONCILLO		WELL #: A 3H		RRCID -> 267191		COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589		
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	20 1 1 4	360 2 21 9	Y	19	19 0	-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	506 2	Y	-0-		-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	440 2	Y	-0-		-0-
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	423 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	546	-0-	546	546	27 1 2 4	517 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	390	-0-	390	936	22 1 1 4	367 2	Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230		COMPL. DATE 11/05/2011			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902		
09	2130 X	1888	-0-	-242	-0-	87 1 3 4	1655 2 143 9	Y	130	131 0	3
10	2201 X	1934	-0-	-267	-0-	92 1 3 4	1688 2 151 9	Y	137	136 0	4
11	2100 N	1877	-0-	-223	-0-	88 1 3 4	1639 2 147 9	Y	134	134 0	4
*12	1953 N	1941	-0-	-12	-0-	94 1 3 4	1689 2 155 9	Y	141	141 0	4
01	DLQ G-10	2063	-0-	2063	2063	94 1 8 4	1797 2 164 9	Y	149	149 0	4
02	DLQ G-10	2029	-0-	2029	4092	105 1 3 4	1771 2 150 9	Y	136	135 0	5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 5HY		RRCID -> 267254		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646								
09	2040 N	1217	-0-	-823	-0-	61 1	1097 2	4 4	55 9	Y	50	47	0			3
10	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	142 1	2608 2	5 4	142 9	Y	129	129	0			3
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	119 1	2211 2	4 4	123 9	Y	112	112	0			3
*12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	122 1	2185 2	4 4	124 9	Y	113	113	0			3
01	DLQ G-10	2229	-0-	2229	2229	105 1	2002 2	9 4	113 9	Y	103	103	0			3
02	DLQ G-10	1870	-0-	1870	4099	97 1	1639 2	3 4	131 9	Y	119	118	0			4

PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585								
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	129 1	2464 2	4 4	41 9	Y	37	37	0			1
10	2201 N	2011	-0-	-190	-0-	102 1	1872 2	4 4	33 9	Y	30	30	0			1
11	2130 N	663	-0-	-1467	-0-	33 1	617 2	1 4	12 9	Y	11	12	0			-0-
*12	2201 N	1456	-0-	-745	-0-	77 1	1348 2	3 4	28 9	Y	25	23	0			2
01	DLQ G-10	3335	-0-	3335	3335	161 1	3050 2	13 4	111 9	Y	101	100	0			3
02	DLQ G-10	2880	-0-	2880	6215	157 1	2654 2	5 4	64 9	Y	58	60	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	70 1	1342 2	Y	92	92 0	2
						2 4	101 9				
10	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	74 1	1371 2	Y	75	75 0	2
						3 4	83 9				
11	1560 N	1041	-0-	-519	-0-	50 1	923 2	Y	60	60 0	2
						2 4	66 9				
*12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	78 1	1410 2	Y	129	127 0	4
						3 4	142 9				
01	DLQ G-10	1698	-0-	1698	1698	78 1	1487 2	Y	115	117 0	2
						6 4	127 9				
02	DLQ G-10	891	-0-	891	2589	46 1	781 2	Y	57	57 0	2
						1 4	63 9				
PILONCILLO		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277			
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	Y	-0-		-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 2	Y	-0-		-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	128 2	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
*12	93 N	30	-0-	-63	-0-	2 1	27 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1 1	13 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
02	DLQ G-10	19	-0-	19	34	1 1	17 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
PILONCILLO		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426			
09	2910 X	2837	-0-	-73	-0-	133 1	2545 2	Y	140	140 0	4
						5 4	154 9				
10	3007 X	2948	-0-	-59	-0-	143 1	2629 2	Y	155	155 0	4
						5 4	171 9				
11	2910 X	2815	-0-	-95	-0-	135 1	2501 2	Y	158	158 0	4
						5 4	174 9				
*12	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	144 1	2593 2	Y	165	164 0	5
						5 4	182 9				
01	DLQ G-10	3068	-0-	3068	3068	143 1	2723 2	Y	173	173 0	5
						12 4	190 9				
02	DLQ G-10	2799	-0-	2799	5867	147 1	2485 2	Y	147	147 0	5
						5 4	162 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	480 N	392	-0-	-88	-0-	19 1	362 2	Y	9	9 0	-0-
						1 4	10 9				
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	31 1	569 2	Y	15	15 0	-0-
						1 4	17 9				
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	29 1	539 2	Y	33	32 0	1
						1 4	36 9				
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	27 1	486 2	Y	39	39 0	1
						1 4	43 9				
01	DLQ G-10	472	-0-	472	472	22 1	412 2	Y	34	34 0	1
						1 4	37 9				
02	DLQ G-10	368	-0-	368	840	19 1	326 2	Y	20	21 0	-0-
						1 4	22 9				
PILONCILLO		WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093		
09	5040 X	4869	-0-	-171	-0-	225 1	4311 2	Y	295	295 0	8
						8 4	325 9				
10	5208 X	5130	-0-	-78	-0-	246 1	4525 2	Y	318	318 0	8
						9 4	350 9				
11	5040 X	4893	-0-	-147	-0-	233 1	4312 2	Y	310	309 0	9
						7 4	341 9				
*12	5208 X	5039	-0-	-169	-0-	246 1	4431 2	Y	322	322 0	9
						8 4	354 9				
01	DLQ G-10	4447	-0-	4447	4447	204 1	3910 2	Y	286	286 0	9
						18 4	315 9				
02	DLQ G-10	4560	-0-	4560	9007	237 1	4017 2	Y	272	271 0	10
						7 4	299 9				
PILONCILLO		WELL #: E 3HD		RRCID -> 268353		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235		
09	510 N	404	-0-	-106	-0-	20 1	382 2	Y	1	1 0	-0-
						1 4	1 9				
10	527 N	397	-0-	-130	-0-	20 1	375 2	Y	1	1 0	-0-
						1 4	1 9				
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21 1	384 2	Y	1	1 0	-0-
						1 4	1 9				
*12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21 1	384 2	Y	1	1 0	-0-
						1 4	1 9				
01	DLQ G-10	415	-0-	415	415	21 1	391 2	Y	1	1 0	-0-
						2 4	1 9				
02	DLQ G-10	332	-0-	332	747	18 1	312 2	Y	1	1 0	-0-
						1 4	1 9				
PILONCILLO		WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396		COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180		
09	1890 N	7	-0-	-1883	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
10	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-		-0-
11	1020 N	974	-0-	-46	-0-	49 1	893 2	Y	28	26 0	2
						1 4	31 9				
*12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	126 1	2273 2	Y	72	72 0	2
						4 4	79 9				
01	DLQ G-10	2393	-0-	2393	2393	112 1	2138 2	Y	122	120 0	4
						9 4	134 9				
02	DLQ G-10	2280	-0-	2280	4673	121 1	2047 2	Y	98	99 0	3
						4 4	108 9				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405			COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216			
M O	ALLOW 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	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	62 1	1191 2	2 4	1 9	Y	1	1 0		-0-
10	1395 N	1175	-0-	-220	-0-	60 1	1112 2	2 4	1 9	Y	1	1 0		-0-
11	1230 N	1099	-0-	-131	-0-	56 1	1041 2	2 4	1 9	Y	-0-			-0-
*12	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	57 1	1034 2	2 4	1 9	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1108	-0-	1108	1108	55 1	1049 2	4 4	4 4	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	885	-0-	885	1993	49 1	834 2	2 4	2 4	Y	-0-			-0-
-----														
PILONCILLO			WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407			COMPL. DATE 09/04/2015			TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916			
09	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	345 1	6609 2	12 4	316 9	Y	287	288 0		7
10	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	385 1	7092 2	14 4	319 9	Y	290	290 0		7
11	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	361 1	6703 2	11 4	308 9	Y	280	280 0		7
*12	7254 X	6601	-0-	-653	-0-	331 1	5963 2	11 4	296 9	Y	269	269 0		7
01	DLQ G-10	6683	-0-	6683	6683	317 1	6031 2	27 4	308 9	Y	280	279 0		8
02	DLQ G-10	6316	-0-	6316	12999	335 1	5686 2	11 4	284 9	Y	258	257 0		9
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408			COMPL. DATE 03/04/2015			TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295			
09	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	72 1	1370 2	2 4	2 9	Y	2	2 0		-0-
10	1643 N	1378	-0-	-265	-0-	71 1	1303 2	2 4	2 9	Y	2	2 0		-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	75 1	1391 2	2 4	2 9	Y	2	2 0		-0-
*12	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	76 1	1369 2	2 4	2 9	Y	2	2 0		-0-
01	DLQ G-10	1465	-0-	1465	1465	73 1	1384 2	6 4	2 9	Y	2	2 0		-0-
02	DLQ G-10	1049	-0-	1049	2514	58 1	988 2	2 4	1 9	Y	1	1 0		-0-
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412			COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011			
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	87 1	1682 2	3 4	55 9	Y	50	52 0		1
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	97 1	1793 2	9 4	62 9	Y	56	56 0		1
11	1710 N	1131	-0-	-579	-0-	55 1	1022 2	18 4	36 9	Y	33	33 0		1
*12	1767 N	1183	-0-	-584	-0-	60 1	1086 2	2 4	35 9	Y	32	32 0		1
01	DLQ G-10	90	-0-	90	90	5 1	73 2	10 4	2 9	Y	2	3 0		-0-
02	DLQ G-10	1955	-0-	1955	2045	103 1	1799 2	5 4	48 9	Y	44	44 0		-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300															
PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	55 1	1055 2	2	Y	41	41	0			1
						2 4	45 9								
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	56 1	1033 2	2	Y	41	41	0			1
						2 4	45 9								
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	53 1	980 2	2	Y	40	40	0			1
						2 4	44 9								
*12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	58 1	1040 2	2	Y	52	51	0			2
						2 4	57 9								
01	DLQ G-10	1134	-0-	1134	1134	53 1	1004 2	2	Y	66	66	0			2
						4 4	73 9								
02	DLQ G-10	855	-0-	855	1989	44 1	756 2	2	Y	49	51	0			-0-
						1 4	54 9								
PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305															
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	35 1	667 2	2	Y	64	63	0			2
						6 4	70 9								
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	45 1	832 2	2	Y	53	54	0			1
						2 4	58 9								
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	37 1	691 2	2	Y	75	74	0			2
						1 4	83 9								
*12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40 1	712 2	2	Y	81	81	0			2
						1 4	89 9								
01	DLQ G-10	716	-0-	716	716	32 1	607 2	2	Y	67	67	0			2
						3 4	74 9								
02	DLQ G-10	884	-0-	884	1600	45 1	757 2	2	Y	74	74	0			2
						1 4	81 9								
PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089															
09	2430 N	2193	-0-	-237	-0-	103 1	1986 2	2	Y	84	84	0			2
						12 4	92 9								
10	2511 N	2283	-0-	-228	-0-	112 1	2068 2	2	Y	90	90	0			2
						4 4	99 9								
11	2280 N	2154	-0-	-126	-0-	105 1	1950 2	2	Y	87	86	0			3
						3 4	96 9								
*12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	116 1	2093 2	2	Y	97	97	0			3
						4 4	107 9								
01	DLQ G-10	2346	-0-	2346	2346	111 1	2115 2	2	Y	101	101	0			3
						9 4	111 9								
02	DLQ G-10	1825	-0-	1825	4171	96 1	1646 2	2	Y	73	76	0			-0-
						3 4	80 9								
PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949															
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	10				Y	-0-			-0-
10	T. A.	3666	-0-	3666	3676	188	1	3432	2	34	33	0	1
						9	4	37	2				
11	8187 X	4511	-0-	-3676	-0-	228	1	4229	2	44	44	0	1
						6	4	48	2				
*12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	220	1	3929	2	42	42	0	1
						7	4	46	2				
01	3658 X	3540	-0-	-118	-0-	175	1	3316	2	35	35	0	1
						10	4	39	2				
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	204	1	3457	2	33	33	0	1
						6	4	36	2				

PILONCILLO		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448					
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	778	2	2	2	0	-0-
						1	4	2	9				
10	868 N	794	-0-	-74	-0-	41	1	750	2	2	2	0	-0-
						1	4	2	9				
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	797	2	1	1	0	-0-
						1	4	1	9				
*12	837 N	811	-0-	-26	-0-	43	1	766	2	1	1	0	-0-
						1	4	1	9				
01	DLQ G-10	822	-0-	822	822	41	1	777	2	1	1	0	-0-
						3	4	1	9				
02	DLQ G-10	615	-0-	615	1437	34	1	579	2	1	1	0	-0-
						1	4	1	9				

PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893					
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	770	2	38	38	0	1
						1	4	42	9				
10	930 N	918	-0-	-12	-0-	43	1	796	2	70	69	0	2
						2	4	77	9				
11	870 N	832	-0-	-38	-0-	40	1	733	2	53	54	0	1
						1	4	58	9				
*12	868 N	850	-0-	-18	-0-	42	1	752	2	50	50	0	1
						1	4	55	9				
01	DLQ G-10	895	-0-	895	895	41	1	783	2	61	59	0	3
						4	4	67	9				
02	DLQ G-10	853	-0-	853	1748	42	1	721	2	81	81	0	3
						1	4	89	9				

PILONCILLO		WELL #: D 12HC		RRCID -> 268431		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596					
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	775	2	51	48	0	5
						1	4	56	9				
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	48	1	877	2	42	45	0	2
						2	4	46	9				
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	716	2	57	54	0	5
						1	4	63	9				
*12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	40	1	722	2	75	76	0	4
						1	4	83	9				
01	DLQ G-10	731	-0-	731	731	33	1	620	2	68	71	0	1
						3	4	75	9				
02	DLQ G-10	563	-0-	563	1294	28	1	478	2	51	50	0	2
						1	4	56	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980			
09	4200 X	3933	-0-	-267	-0-	189 1	3609 2	Y	117	117 0	3
						6 4	129 9				
10	4712 X	4100	-0-	-612	-0-	204 1	3757 2	Y	120	120 0	3
						7 4	132 9				
11	4560 X	3893	-0-	-667	-0-	191 1	3546 2	Y	136	135 0	4
						6 4	150 9				
*12	4712 X	3876	-0-	-836	-0-	195 1	3514 2	Y	146	146 0	4
						6 4	161 9				
01	DLQ G-10	3813	-0-	3813	3813	182 1	3447 2	Y	154	153 0	5
						15 4	169 9				
02	DLQ G-10	3640	-0-	3640	7453	194 1	3294 2	Y	133	133 0	5
						6 4	146 9				

PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086			
09	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	112 1	2149 2	Y	155	154 0	5
						10 4	171 9				
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	120 1	2206 2	Y	160	161 0	4
						4 4	176 9				
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	109 1	2011 2	Y	144	144 0	4
						3 4	158 9				
*12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	109 1	1971 2	Y	104	105 0	3
						3 4	114 9				
01	DLQ G-10	2220	-0-	2220	2220	105 1	2006 2	Y	92	92 0	3
						8 4	101 9				
02	DLQ G-10	2077	-0-	2077	4297	110 1	1878 2	Y	78	77 0	4
						3 4	86 9				

PILONCILLO		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053			
09	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	126 1	2401 2	Y	66	66 0	2
						4 4	73 9				
10	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	134 1	2468 2	Y	70	70 0	2
						5 4	77 9				
11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	123 1	2283 2	Y	75	75 0	2
						4 4	83 9				
*12	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	133 1	2403 2	Y	90	89 0	3
						4 4	99 9				
01	DLQ G-10	2403	-0-	2403	2403	115 1	2179 2	Y	91	91 0	3
						9 4	100 9				
02	DLQ G-10	2541	-0-	2541	4944	137 1	2314 2	Y	78	78 0	3
						4 4	86 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 14HB		RRCID -> 268504		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	390 N	357	-0-	-33	-0-	18 1	338 2	Y	-0-		-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	20 1	369 2	Y	87	85 0	2
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18 1	335 2	Y	54	55 0	1
*12	372 N	344	-0-	-28	-0-	16 1	290 2	Y	34	34 0	1
01	DLQ G-10	297	-0-	297	297	13 1	247 2	Y	33	32 0	2
02	DLQ G-10	315	-0-	315	612	15 1	252 2	Y	44	44 0	2
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 5HB		RRCID -> 268505		COMPL. DATE 09/09/2012			TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969		
09	450 N	195	-0-	-255	-0-	9 1	176 2	Y	9	9 0	-0-
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	10 9	176 2	Y	9	9 0	-0-
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	8 1	142 2	Y	21	20 0	1
*12	217 N	174	-0-	-43	-0-	23 9	143 2	Y	21	21 0	1
01	DLQ G-10	180	-0-	180	180	8 1	148 2	Y	21	21 0	1
02	DLQ G-10	141	-0-	141	321	7 1	117 2	Y	15	16 0	-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659		
09	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	92 1	1777 2	Y	155	154 0	4
10	2015 X	1933	-0-	-82	-0-	3 4	171 9	Y	45	48 0	1
11	1950 N	1739	-0-	-211	-0-	97 1	1782 2	Y	19	20 0	-0-
*12	2015 N	1777	-0-	-238	-0-	4 4	50 9	Y	83	81 0	2
01	DLQ G-10	1801	-0-	1801	1801	88 1	1627 2	Y	91	91 0	2
02	DLQ G-10	1532	-0-	1532	3333	89 1	1594 2	Y	48	49 0	1
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134		
09	810 N	186	-0-	-624	-0-	9 1	169 2	Y	6	5 0	1
10	992 N	711	-0-	-281	-0-	1 4	7 9	Y	21	22 0	-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	35 1	652 2	Y	10	10 0	-0-
*12	186 N	146	-0-	-40	-0-	1 4	23 9	Y	5	5 0	-0-
01	DLQ G-10	251	-0-	251	251	17 1	307 2	Y	8	8 0	-0-
02	DLQ G-10	339	-0-	339	590	8 4	11 9	Y	10	9 0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300		WELL #: D 14HX		RRCID -> 268807	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 8724	- 12983		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	17 1	335 2	Y	51	51	0		1
						1 4	56 9						
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19 1	347 2	Y	55	55	0		1
						1 4	61 9						
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	17 1	320 2	Y	44	44	0		1
						1 4	48 9						
*12	403 N	371	-0-	-32	-0-	17 1	313 2	Y	36	36	0		1
						1 4	40 9						
01	DLQ G-10	440	-0-	440	440	19 1	372 2	Y	43	43	0		1
						2 4	47 9						
02	DLQ G-10	358	-0-	358	798	18 1	303 2	Y	33	33	0		1
						1 4	36 9						
PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 8096			PERF. 8143 - 13466	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-				-0-
10	T. A.	184	-0-	184	186	7 1	130 2	Y	43	40	0		3
						47 9							
11	503 X	317	-0-	-186	-0-	12 1	226 2	Y	72	75	0		-0-
						79 9							
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10 1	170 2	Y	56	53	0		3
						62 9							
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	19 1	362 2	Y	118	118	0		3
						1 4	130 9						
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16 1	274 2	Y	76	77	0		2
						1 4	84 9						
PILONCILLO		WELL #: A 8HD		RRCID -> 268812		COMPL. DATE 10/05/2012			TOTAL DEPTH 8038			PERF. 8288 - 13919	
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30 1	575 2	Y	35	35	0		1
						1 4	39 9						
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	31 1	573 2	Y	91	90	0		2
						1 4	100 9						
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	30 1	553 2	Y	90	89	0		3
						1 4	99 9						
*12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	31 1	564 2	Y	93	93	0		3
						1 4	102 9						
01	DLQ G-10	700	-0-	700	700	31 1	588 2	Y	71	72	0		2
						3 4	78 9						
02	DLQ G-10	660	-0-	660	1360	33 1	561 2	Y	59	59	0		2
						1 4	65 9						
PILONCILLO		WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 9675			PERF. 9800 - 16664	
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	35 1	662 2	Y	82	82	0		2
						1 4	90 9						
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	43 1	789 2	Y	77	77	0		2
						2 4	85 9						
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	43 1	799 2	Y	73	73	0		2
						1 4	80 9						
*12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	45 1	818 2	Y	74	74	0		2
						1 4	81 9						
01	DLQ G-10	794	-0-	794	794	36 1	693 2	Y	56	56	0		2
						3 4	62 9						
02	DLQ G-10	802	-0-	802	1596	41 1	702 2	Y	53	53	0		2
						1 4	58 9						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	80	1	1531	2	Y	87	87 0	3
						3	4	96	9				
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	90	1	1653	2	Y	165	163 0	5
						5	4	182	9				
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	81	1	1502	2	Y	148	149 0	4
						2	4	163	9				
*12	1767 N	1721	-0-	-46	-0-	83	1	1496	2	Y	126	127 0	3
						3	4	139	9				
01	DLQ G-10	1770	-0-	1770	1770	81	1	1535	2	Y	134	133 0	4
						7	4	147	9				
02	DLQ G-10	1700	-0-	1700	3470	85	1	1444	2	Y	153	151 0	6
						3	4	168	9				
PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 12/26/2022			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669				
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1199	2	Y	67	67 0	2
						2	4	74	9				
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	115	1	2111	2	Y	56	57 0	1
						4	4	62	9				
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	103	1	1909	2	Y	49	49 0	1
						3	4	54	9				
*12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	108	1	1951	2	Y	51	51 0	1
						3	4	56	9				
01	DLQ G-10	2092	-0-	2092	2092	101	1	1920	2	Y	57	56 0	2
						8	4	63	9				
02	DLQ G-10	2099	-0-	2099	4191	112	1	1898	2	Y	77	76 0	3
						4	4	85	9				
PILONCILLO		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387				
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	Y	26	26 0	1
						2	4	29	9				
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	60	1	1101	2	Y	70	69 0	2
						2	4	77	9				
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	55	1	1016	2	Y	68	68 0	2
						2	4	75	9				
*12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	58	1	1040	2	Y	73	73 0	2
						2	4	80	9				
01	DLQ G-10	1174	-0-	1174	1174	55	1	1042	2	Y	66	67 0	1
						4	4	73	9				
02	DLQ G-10	1070	-0-	1070	2244	57	1	972	2	Y	35	35 0	1
						2	4	39	9				
PILONCILLO		WELL #: F 2HB		RRCID -> 268880		COMPL. DATE 01/15/2013			TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868				
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	751	2	Y	50	50 0	1
						1	4	55	9				
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	46	1	844	2	Y	58	57 0	2
						2	4	64	9				
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	773	2	Y	55	56 0	1
						5	4	61	9				
*12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	773	2	Y	62	61 0	2
						1	4	68	9				
01	DLQ G-10	875	-0-	875	875	40	1	763	2	Y	63	64 0	1
						3	4	69	9				
02	DLQ G-10	901	-0-	901	1776	46	1	780	2	Y	60	59 0	2
						9	4	66	9				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881			COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	84	1	1604	2	Y	99	98	0	4
						3	4	109	9					
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	88	1	1625	2	Y	153	153	0	4
						3	4	168	9					
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	82	1	1513	2	Y	162	161	0	5
						3	4	178	9					
*12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	89	1	1600	2	Y	174	174	0	5
						3	4	191	9					
01	DLQ G-10	1891	-0-	1891	1891	83	1	1579	2	Y	202	201	0	6
						7	4	222	9					
02	DLQ G-10	1808	-0-	1808	3699	89	1	1501	2	Y	195	194	0	7
						3	4	215	9					
-----														
PILONCILLO			WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883			COMPL. DATE 10/16/2012			TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872			
09	120 N	11	-0-	-109	-0-	9	2	1	4	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
10	496 N	72	-0-	-424	-0-	3	1	49	2	Y	9	7	0	2
						10	4	10	9					
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	Y	68	68	0	2
						1	4	75	9					
*12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	41	1	742	2	Y	63	63	0	2
						1	4	69	9					
01	DLQ G-10	1096	-0-	1096	1096	50	1	953	2	Y	81	82	0	1
						4	4	89	9					
02	DLQ G-10	640	-0-	640	1736	33	1	558	2	Y	44	43	0	2
						1	4	48	9					
-----														
PILONCILLO			WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996			COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734			
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	59	1	1120	2	Y	96	96	0	3
						2	4	106	9					
10	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	64	1	1180	2	Y	81	82	0	2
						2	4	89	9					
11	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	61	1	1123	2	Y	75	75	0	2
						2	4	83	9					
*12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	65	1	1176	2	Y	99	98	0	3
						2	4	109	9					
01	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378	63	1	1192	2	Y	107	107	0	3
						5	4	118	9					
02	DLQ G-10	1293	-0-	1293	2671	66	1	1122	2	Y	94	94	0	3
						2	4	103	9					
-----														
PILONCILLO			WELL #: A 9HY		RRCID -> 269002			COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930			
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	46	1	874	2	Y	99	98	0	3
						2	4	109	9					
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	50	1	928	2	Y	119	119	0	3
						2	4	131	9					
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	Y	100	100	0	3
						1	4	110	9					
*12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	50	1	894	2	Y	127	126	0	4
						2	4	140	9					
01	DLQ G-10	1068	-0-	1068	1068	46	1	869	2	Y	135	135	0	4
						4	4	149	9					
02	DLQ G-10	1031	-0-	1031	2099	50	1	846	2	Y	121	121	0	4
						2	4	133	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 13HB		RRCID ->	269012	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	8939	PERF. 9232 - 15304						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #: A 10HB		RRCID ->	269013	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 8486 - 13677						
09	2880 X	2768	-0-	-112	-0-	132 1	2511 2	5 4	120 9	Y	109	109 0				3
10	2976 X	2794	-0-	-182	-0-	136 1	2506 2	5 4	147 9	Y	134	134 0				3
11	2850 X	2650	-0-	-200	-0-	128 1	2371 2	4 4	147 9	Y	134	133 0				4
*12	2945 X	2716	-0-	-229	-0-	135 1	2431 2	4 4	146 9	Y	133	134 0				3
01	DLQ G-10	2781	-0-	2781	2781	131 1	2489 2	11 4	150 9	Y	136	135 0				4
02	DLQ G-10	2598	-0-	2598	5379	137 1	2328 2	4 4	129 9	Y	117	117 0				4
PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID ->	269140	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	9443	PERF. 9834 - 16870						
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	40 1	747 2	1 4	42 9	Y	38	38 0				1
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	48 1	884 2	2 4	36 9	Y	33	33 0				1
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	40 1	747 2	6 4	31 9	Y	28	29 0				-0-
*12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	51 1	949 2	1 4	56 9	Y	51	49 0				2
01	DLQ G-10	732	-0-	732	732	34 1	644 2	2 4	52 9	Y	47	47 0				2
02	DLQ G-10	723	-0-	723	1455	37 1	637 2	1 4	48 9	Y	44	46 0				-0-
PILONCILLO		WELL #: A 9HZ		RRCID ->	269171	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 8817 - 13234						
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	48 1	909 2	2 4	244 9	Y	222	224 0				5
10	1147 N	896	-0-	-251	-0-	35 1	648 2	1 4	212 9	Y	193	194 0				4
11	1110 N	678	-0-	-432	-0-	26 1	489 2	1 4	162 9	Y	147	147 0				4
*12	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	44 1	792 2	1 4	227 9	Y	206	204 0				6
01	DLQ G-10	1317	-0-	1317	1317	52 1	988 2	4 4	273 9	Y	248	246 0				8
02	DLQ G-10	1185	-0-	1185	2502	53 1	901 2	2 4	229 9	Y	208	208 0				8
PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID ->	269175	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	8921	PERF. 9330 - 16094						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	38 1	727 2	Y	43	43 0			1
						1 4	47 9						
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	42 1	766 2	Y	46	46 0			1
						1 4	51 9						
11	750 N	686	-0-	-64	-0-	33 1	608 2	Y	40	40 0			1
						1 4	44 9						
*12	775 N	721	-0-	-54	-0-	33 1	592 2	Y	86	84 0			3
						1 4	95 9						
01	DLQ G-10	871	-0-	871	871	36 1	690 2	Y	129	130 0			2
						3 4	142 9						
02	DLQ G-10	689	-0-	689	1560	35 1	587 2	Y	60	60 0			2
						1 4	66 9						
PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526				
09	510 N	414	-0-	-96	-0-	18 1	350 2	Y	41	41 0			1
						1 4	45 9						
10	558 N	479	-0-	-79	-0-	22 1	401 2	Y	50	50 0			1
						1 4	55 9						
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	20 1	364 2	Y	47	47 0			1
						4 4	52 9						
*12	434 N	390	-0-	-44	-0-	18 1	324 2	Y	43	43 0			1
						1 4	47 9						
01	DLQ G-10	373	-0-	373	373	16 1	309 2	Y	41	41 0			1
						3 4	45 9						
02	DLQ G-10	341	-0-	341	714	17 1	284 2	Y	35	35 0			1
						1 4	39 9						
PILONCILLO		WELL #: F 2HD		RRCID -> 269182		COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970				
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	45 1	852 2	Y	30	30 0			1
						2 4	33 9						
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	56 1	1039 2	Y	38	38 0			1
						2 4	42 9						
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	48 1	885 2	Y	45	44 0			2
						1 4	50 9						
*12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	48 1	869 2	Y	48	49 0			1
						2 4	53 9						
01	DLQ G-10	955	-0-	955	955	45 1	861 2	Y	41	41 0			1
						4 4	45 9						
02	DLQ G-10	703	-0-	703	1658	37 1	634 2	Y	28	29 0			-0-
						1 4	31 9						
PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200		COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: A 10HD		RRCID -> 269201			COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	2940 X	2773	-0-	-167	-0-	131	1	2508	2	Y	117	117	0		3
						5	4	129	9						
10	3038 X	2929	-0-	-109	-0-	142	1	2608	2	Y	158	157	0		4
						5	4	174	9						
11	2940 X	2655	-0-	-285	-0-	127	1	2359	2	Y	150	150	0		4
						4	4	165	9						
*12	3038 X	2731	-0-	-307	-0-	134	1	2411	2	Y	165	165	0		4
						4	4	182	9						
01	DLQ G-10	2717	-0-	2717	2717	126	1	2395	2	Y	169	168	0		5
						10	4	186	9						
02	DLQ G-10	2602	-0-	2602	5319	135	1	2296	2	Y	152	152	0		5
						4	4	167	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215			COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300				
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	35	34	0		1
						1	4	39	9						
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	Y	39	39	0		1
						1	4	43	9						
*12	620 N	600	-0-	-20	-0-	29	1	519	2	Y	46	46	0		1
						1	4	51	9						
01	DLQ G-10	561	-0-	561	561	25	1	480	2	Y	49	48	0		2
						2	4	54	9						
02	DLQ G-10	515	-0-	515	1076	26	1	442	2	Y	42	42	0		2
						1	4	46	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219			COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978				
09	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	151	1	2888	2	Y	267	267	0		7
						5	4	294	9						
10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	151	1	2778	2	Y	263	263	0		7
						5	4	289	9						
11	3270 X	3054	-0-	-216	-0-	142	1	2630	2	Y	253	253	0		7
						4	4	278	9						
*12	3379 X	3124	-0-	-255	-0-	149	1	2681	2	Y	263	263	0		7
						5	4	289	9						
01	DLQ G-10	2491	-0-	2491	2491	111	1	2090	2	Y	255	255	0		7
						9	4	281	9						
02	DLQ G-10	2176	-0-	2176	4667	108	1	1827	2	Y	216	215	0		8
						3	4	238	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220			COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425				
09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	145	1	2779	2	Y	111	111	0		3
						5	4	122	9						
10	3038 X	2925	-0-	-113	-0-	144	1	2652	2	Y	108	108	0		3
						10	4	119	9						
11	2940 X	2543	-0-	-397	-0-	124	1	2288	2	Y	115	115	0		3
						4	4	127	9						
*12	3038 X	2612	-0-	-426	-0-	130	1	2333	2	Y	132	131	0		4
						4	4	145	9						
01	DLQ G-10	2581	-0-	2581	2581	121	1	2296	2	Y	140	140	0		4
						10	4	154	9						
02	DLQ G-10	2452	-0-	2452	5033	129	1	2184	2	Y	123	123	0		4
						4	4	135	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	52 1	987 2	Y	52	52 0	1
						2 4	57 9				
10	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	54 1	986 2	Y	56	56 0	1
						5 4	62 9				
11	1080 N	1016	-0-	-64	-0-	50 1	918 2	Y	42	42 0	1
						2 4	46 9				
*12	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	52 1	933 2	Y	33	33 0	1
						2 4	36 9				
01	DLQ G-10	989	-0-	989	989	47 1	903 2	Y	32	32 0	1
						4 4	35 9				
02	DLQ G-10	952	-0-	952	1941	51 1	867 2	Y	29	29 0	1
						2 4	32 9				
PILONCILLO		WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888		
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	21 1	400 2	Y	44	44 0	1
						1 4	48 9				
10	620 N	456	-0-	-164	-0-	21 1	395 2	Y	35	35 0	1
						1 4	39 9				
11	600 N	386	-0-	-214	-0-	18 1	334 2	Y	30	31 0	-0-
						1 4	33 9				
*12	496 N	317	-0-	-179	-0-	15 1	270 2	Y	25	24 0	1
						4 4	28 9				
01	DLQ G-10	478	-0-	478	478	22 1	412 2	Y	38	38 0	1
						2 4	42 9				
02	DLQ G-10	482	-0-	482	960	25 1	421 2	Y	32	32 0	1
						1 4	35 9				
PILONCILLO		WELL #: D 15HA		RRCID -> 269706		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595		
09	2850 X	2732	-0-	-118	-0-	125 1	2382 2	Y	201	201 0	5
						4 4	221 9				
10	2945 X	2929	-0-	-16	-0-	139 1	2555 2	Y	209	209 0	5
						5 4	230 9				
11	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	134 1	2478 2	Y	233	231 0	7
						4 4	256 9				
*12	2945 X	2848	-0-	-97	-0-	136 1	2445 2	Y	239	239 0	7
						4 4	263 9				
01	DLQ G-10	3023	-0-	3023	3023	137 1	2613 2	Y	238	239 0	6
						11 4	262 9				
02	DLQ G-10	2764	-0-	2764	5787	143 1	2422 2	Y	176	176 0	6
						5 4	194 9				
PILONCILLO		WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426		
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	103 1	1973 2	Y	169	170 0	4
						4 4	186 9				
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	107 1	1952 2	Y	173	165 0	12
						4 4	190 9				
11	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	130 1	2410 2	Y	186	193 0	5
						4 4	205 9				
*12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	125 1	2246 2	Y	166	166 0	5
						4 4	183 9				
01	DLQ G-10	2528	-0-	2528	2528	117 1	2219 2	Y	165	165 0	5
						10 4	182 9				
02	DLQ G-10	2327	-0-	2327	4855	121 1	2047 2	Y	141	141 0	5
						4 4	155 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 6HL		RRCID -> 269710		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	750 N	677	-0-	-73	-0-	32 1	609 2	Y	32	32 0	1
						1 4	35 9				
10	775 N	679	-0-	-96	-0-	33 1	609 2	Y	33	33 0	1
						1 4	36 9				
11	660 N	637	-0-	-23	-0-	31 1	570 2	Y	32	32 0	1
						1 4	35 9				
*12	713 N	610	-0-	-103	-0-	30 1	535 2	Y	40	40 0	1
						1 4	44 9				
01	DLQ G-10	555	-0-	555	555	25 1	476 2	Y	47	47 0	1
						2 4	52 9				
02	DLQ G-10	565	-0-	565	1120	29 1	485 2	Y	45	44 0	2
						1 4	50 9				
PILONCILLO		WELL #: A 7HD		RRCID -> 269711		COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775		
09	810 N	798	-0-	-12	-0-	38 1	724 2	Y	32	33 0	1
						1 4	35 9				
10	930 N	834	-0-	-96	-0-	41 1	757 2	Y	32	32 0	1
						1 4	35 9				
11	840 N	793	-0-	-47	-0-	38 1	707 2	Y	43	42 0	2
						1 4	47 9				
*12	837 N	828	-0-	-9	-0-	40 1	720 2	Y	61	61 0	2
						1 4	67 9				
01	DLQ G-10	819	-0-	819	819	37 1	709 2	Y	64	64 0	2
						3 4	70 9				
02	DLQ G-10	771	-0-	771	1590	39 1	669 2	Y	56	56 0	2
						1 4	62 9				
PILONCILLO		WELL #: A 15HM		RRCID -> 269767		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657		
09	900 N	700	-0-	-200	-0-	30 1	568 2	Y	92	90 0	4
						1 4	101 9				
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	43 1	789 2	Y	121	122 0	3
						2 4	133 9				
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	46 1	843 2	Y	103	103 0	3
						1 4	113 9				
*12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	47 1	850 2	Y	106	106 0	3
						2 4	117 9				
01	DLQ G-10	1089	-0-	1089	1089	44 1	823 2	Y	199	196 0	6
						3 4	219 9				
02	DLQ G-10	973	-0-	973	2062	44 1	746 2	Y	165	167 0	4
						1 4	182 9				
PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357		
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	44 1	847 2	Y	109	116 0	3
						2 4	120 9				
10	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	47 1	861 2	Y	114	114 0	3
						2 4	125 9				
11	1020 N	959	-0-	-61	-0-	43 1	797 2	Y	107	106 0	4
						1 4	118 9				
*12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	49 1	881 2	Y	120	121 0	3
						2 4	132 9				
01	DLQ G-10	1005	-0-	1005	1005	42 1	808 2	Y	138	137 0	4
						3 4	152 9				
02	DLQ G-10	985	-0-	985	1990	47 1	800 2	Y	124	124 0	4
						2 4	136 9				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772			COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8708		PERF. 9292 - 14006		
M O	ALLOW 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	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	127 5	1 4	2426 41	2 9	Y	37	37	0	1
10	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	134 5	1 4	2477 8	2 9	Y	7	8	0	-0-
11	2100 X	2067	-0-	-33	-0-	103 3	1 4	1914 47	2 9	Y	43	41	0	2
*12	2170 X	1669	-0-	-501	-0-	86 3	1 4	1546 34	2 9	Y	31	33	0	-0-
01	DLQ G-10	1112	-0-	1112	1112	54 4	1 4	1022 32	2 9	Y	29	28	0	1
02	DLQ G-10	972	-0-	972	2084	52 2	1 4	888 30	2 9	Y	27	27	0	1
-----														
PILONCILLO			WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774			COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8724 - 14843		
09	11400 X	10277	-0-	-1123	-0-	502 17	1 4	9600 158	2 9	Y	144	144	0	4
10	11780 X	10936	-0-	-844	-0-	552 19	1 4	10166 199	2 9	Y	181	181	0	4
11	11400 X	10348	-0-	-1052	-0-	519 16	1 4	9619 194	2 9	Y	176	175	0	5
*12	11780 X	10800	-0-	-980	-0-	556 18	1 4	10013 213	2 9	Y	194	194	0	5
01	DLQ G-10	10663	-0-	10663	10663	522 42	1 4	9930 169	2 9	Y	154	155	0	4
02	DLQ G-10	10022	-0-	10022	20685	550 17	1 4	9315 140	2 9	Y	127	126	0	5
-----														
PILONCILLO			WELL #: D 15HC		RRCID -> 269775			COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8919 - 13919		
09	810 N	372	-0-	-438	-0-	17 32	1 9	323	2 9	Y	29	31	0	-0-
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
11	1200 N	23	-0-	-1177	-0-	1 2	1 9	20	2 9	Y	2	2	0	-0-
*12	372 N	10	-0-	-362	-0-	9 8	2 1	1 161	9 2	Y	1	1	0	-0-
01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	8 1	1 4	161 19	2 9	Y	17	10	0	7
02	DLQ G-10	2863	-0-	2863	3052	142 5	1 4	2409 307	2 9	Y	279	276	0	10
-----														
PILONCILLO			WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776			COMPL. DATE 09/21/2014		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 9528 - 14858		
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	99 3	1 4	1890 256	2 9	Y	233	233	0	6
10	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	102 4	1 4	1871 261	2 9	Y	237	237	0	6
11	2160 X	2133	-0-	-27	-0-	96 3	1 4	1782 252	2 9	Y	229	229	0	6
*12	2232 X	2203	-0-	-29	-0-	102 3	1 4	1834 264	2 9	Y	240	240	0	6
01	DLQ G-10	2228	-0-	2228	2228	99 8	1 4	1888 233	2 9	Y	212	212	0	6
02	DLQ G-10	2149	-0-	2149	4377	108 3	1 4	1834 204	2 9	Y	185	184	0	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905		COMPL. DATE 09/23/2014				TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	144 1	2753 2	5 4	242 9	Y	220	220 0				6
10	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	152 1	2809 2	5 4	253 9	Y	230	230 0				6
11	3090 X	3062	-0-	-28	-0-	144 1	2670 2	4 4	244 9	Y	222	222 0				6
*12	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	156 1	2814 2	5 4	262 9	Y	238	238 0				6
01	DLQ G-10	3142	-0-	3142	3142	144 1	2736 2	12 4	250 9	Y	227	226 0				7
02	DLQ G-10	2853	-0-	2853	5995	147 1	2492 2	5 4	209 9	Y	190	190 0				7
PILONCILLO		WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 08/30/2014				TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115						
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	42 1	795 2	1 4	167 9	Y	152	152 0				4
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	46 1	852 2	2 4	101 9	Y	92	94 0				2
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	45 1	833 2	1 4	91 9	Y	83	83 0				2
*12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	42 1	751 2	1 4	234 9	Y	213	209 0				6
01	DLQ G-10	757	-0-	757	757	29 1	535 2	6 4	187 9	Y	170	176 0				-0-
02	DLQ G-10	896	-0-	896	1653	38 1	645 2	6 4	207 9	Y	188	181 0				7
PILONCILLO		WELL #: D 15HD		RRCID -> 269929		COMPL. DATE 09/14/2014				TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733						
09	1290 N	1064	-0-	-226	-0-	48 1	920 2	2 4	94 9	Y	85	85 0				2
10	1488 N	926	-0-	-562	-0-	44 1	803 2	2 4	77 9	Y	70	71 0				1
11	1080 N	859	-0-	-221	-0-	39 1	724 2	1 4	95 9	Y	86	85 0				2
*12	1085 N	775	-0-	-310	-0-	36 1	641 2	4 4	94 9	Y	85	85 0				2
01	DLQ G-10	797	-0-	797	797	35 1	662 2	3 4	97 9	Y	88	87 0				3
02	DLQ G-10	780	-0-	780	1577	37 1	634 2	1 4	108 9	Y	98	97 0				4
PILONCILLO		WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012				TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235						
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	45 1	864 2	1 4	72 9	Y	65	66 0				1
10	899 N	619	-0-	-280	-0-	29 1	543 2	1 4	46 9	Y	42	43 0				-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	72 1	1302 2	2 4	114 9	Y	104	95 0				9
*12	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	106 1	1880 2	3 4	154 9	Y	140	146 0				3
01	DLQ G-10	1779	-0-	1779	1779	82 1	1590 2	7 4	100 9	Y	91	91 0				3
02	DLQ G-10	1390	-0-	1390	3169	73 1	1242 2	2 4	73 9	Y	66	69 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935		COMPL. DATE 08/26/2014			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	18 1	344 2	Y	158	157 0	5
						1 4	174 9				
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	19 1	354 2	Y	166	167 0	4
						1 4	183 9				
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	22 1	401 2	Y	203	201 0	6
						1 4	223 9				
*12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	21 1	375 2	Y	198	199 0	5
						1 4	218 9				
01	DLQ G-10	691	-0-	691	691	22 1	422 2	Y	223	221 0	7
						2 4	245 9				
02	DLQ G-10	632	-0-	632	1323	24 1	406 2	Y	183	184 0	6
						1 4	201 9				
PILONCILLO		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028		COMPL. DATE 01/17/2013			TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146		
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	55 1	1055 2	Y	67	67 0	2
						2 4	74 9				
10	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	58 1	1077 2	Y	52	53 0	1
						2 4	57 9				
11	1170 N	1126	-0-	-44	-0-	54 1	1008 2	Y	56	55 0	2
						2 4	62 9				
*12	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	56 1	1014 2	Y	63	63 0	2
						2 4	69 9				
01	DLQ G-10	1151	-0-	1151	1151	53 1	1013 2	Y	74	74 0	2
						4 4	81 9				
02	DLQ G-10	1117	-0-	1117	2268	58 1	976 2	Y	74	73 0	3
						2 4	81 9				
PILONCILLO		WELL #: D 24HZ		RRCID -> 270031		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937		
09	1650 N	1599	-0-	-51	-0-	75 1	1427 2	Y	85	85 0	2
						3 4	94 9				
10	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	80 1	1479 2	Y	91	91 0	2
						3 4	100 9				
11	1590 N	1497	-0-	-93	-0-	71 1	1309 2	Y	101	100 0	3
						6 4	111 9				
*12	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	72 1	1297 2	Y	109	109 0	3
						2 4	120 9				
01	DLQ G-10	1484	-0-	1484	1484	68 1	1290 2	Y	109	109 0	3
						6 4	120 9				
02	DLQ G-10	1255	-0-	1255	2739	63 1	1066 2	Y	113	112 0	4
						2 4	124 9				
PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193		
09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	102 1	1935 2	Y	320	321 0	8
						4 4	352 9				
10	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	118 1	2177 2	Y	367	367 0	8
						4 4	404 9				
11	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	102 1	1895 2	Y	326	326 0	8
						3 4	359 9				
*12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	94 1	1689 2	Y	294	301 0	1
						7 4	323 9				
01	DLQ G-10	2351	-0-	2351	2351	96 1	1890 2	Y	322	318 0	5
						11 4	354 9				
02	DLQ G-10	2459	-0-	2459	4810	119 1	2025 2	Y	283	278 0	10
						4 4	311 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 6HD		RRCID -> 270104		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	69 1	1333 2	Y	64	65 0	1
						2 4	70 9				
10	1643 N	1525	-0-	-118	-0-	74 1	1372 2	Y	69	68 0	2
						3 4	76 9				
11	1470 N	1276	-0-	-194	-0-	61 1	1132 2	Y	74	73 0	3
						2 4	81 9				
*12	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	71 1	1284 2	Y	117	117 0	3
						2 4	129 9				
01	DLQ G-10	1587	-0-	1587	1587	73 1	1391 2	Y	106	106 0	3
						6 4	117 9				
02	DLQ G-10	1374	-0-	1374	2961	71 1	1209 2	Y	84	85 0	2
						2 4	92 9				
PILONCILLO		WELL #: D 24HE		RRCID -> 270260		COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988		
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	25 1	482 2	Y	62	63 0	1
						9 4	68 9				
10	620 N	495	-0-	-125	-0-	24 1	440 2	Y	27	28 0	-0-
						1 4	30 9				
11	600 N	313	-0-	-287	-0-	15 1	273 2	Y	23	22 0	1
						25 9					
*12	589 N	288	-0-	-301	-0-	14 1	249 2	Y	23	23 0	1
						25 9					
01	DLQ G-10	293	-0-	293	293	13 1	254 2	Y	23	23 0	1
						1 4	25 9				
02	DLQ G-10	352	-0-	352	645	18 1	302 2	Y	28	28 0	1
						1 4	31 9				
PILONCILLO		WELL #: A 15HW		RRCID -> 270261		COMPL. DATE 09/04/2014			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578		
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	39 1	756 2	Y	156	153 0	7
						1 4	172 9				
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	43 1	791 2	Y	221	224 0	4
						2 4	243 9				
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	42 1	777 2	Y	181	180 0	5
						1 4	199 9				
*12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	43 1	768 2	Y	182	183 0	4
						1 4	200 9				
01	DLQ G-10	1158	-0-	1158	1158	51 1	957 2	Y	133	132 0	5
						4 4	146 9				
02	DLQ G-10	946	-0-	946	2104	44 1	759 2	Y	127	132 0	-0-
						3 4	140 9				
PILONCILLO		WELL #: A 15HL		RRCID -> 270262		COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190		
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	38 1	719 2	Y	134	135 0	3
						1 4	147 9				
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	42 1	782 2	Y	244	240 0	7
						1 4	268 9				
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	41 1	755 2	Y	240	240 0	7
						1 4	264 9				
*12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	42 1	751 2	Y	264	264 0	7
						1 4	290 9				
01	DLQ G-10	877	-0-	877	877	39 1	745 2	Y	82	86 0	3
						3 4	90 9				
02	DLQ G-10	649	-0-	649	1526	30 1	510 2	Y	86	85 0	4
						14 4	95 9				



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 6HE		RRCID -> 270432		COMPL. DATE 01/04/2023		TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3540 X	3374	-0-	-166	-0-	159 1	3064 2	Y	133	134 0	3
						5 4	146 9				
10	3658 X	3432	-0-	-226	-0-	169 1	3105 2	Y	138	138 0	3
						6 4	152 9				
11	3420 X	3397	-0-	-23	-0-	166 1	3071 2	Y	141	140 0	4
						5 4	155 9				
*12	3534 X	3308	-0-	-226	-0-	163 1	2936 2	Y	185	184 0	5
						5 4	204 9				
01	DLQ G-10	3354	-0-	3354	3354	159 1	3019 2	Y	148	149 0	4
						13 4	163 9				
02	DLQ G-10	3102	-0-	3102	6456	165 1	2803 2	Y	117	117 0	4
						5 4	129 9				
PILONCILLO		WELL #: D 23HE		RRCID -> 270541		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403			
09	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	121 1	2312 2	Y	143	145 0	3
						4 4	157 9				
10	2945 N	2328	-0-	-617	-0-	112 1	2072 2	Y	127	127 0	3
						4 4	140 9				
11	2820 N	2375	-0-	-445	-0-	114 1	2111 2	Y	133	132 0	4
						4 4	146 9				
*12	2666 N	2346	-0-	-320	-0-	118 1	2124 2	Y	91	93 0	2
						4 4	100 9				
01	DLQ G-10	2902	-0-	2902	2902	134 1	2568 2	Y	172	168 0	6
						11 4	189 9				
02	DLQ G-10	3005	-0-	3005	5907	156 1	2644 2	Y	182	182 0	6
						5 4	200 9				
PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PILONCILLO		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228			
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	41 1	781 2	Y	13	13 0	-0-
						2 4	14 9				
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	56 1	1032 2	Y	29	26 0	3
						2 4	32 9				
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	57 1	1058 2	Y	107	107 0	3
						2 4	118 9				
*12	868 N	494	-0-	-374	-0-	24 1	423 2	Y	42	45 0	-0-
						1 4	46 9				
01	DLQ G-10	643	-0-	643	643	28 1	554 2	Y	54	52 0	2
						2 4	59 9				
02	DLQ G-10	466	-0-	466	1109	24 1	400 2	Y	37	37 0	2
						1 4	41 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300		WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577	COMPL. DATE 02/23/2013	TOTAL DEPTH 8719	PERF. 9111	- 13825		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18 1	347 2	Y	1	1 0		-0-
						5 4	1 9					
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	17 1	305 2	Y	1	1 0		-0-
						1 4	1 9					
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	12 1	228 2	Y	-0-			-0-
*12	372 N	206	-0-	-166	-0-	11 1	195 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	191	-0-	191	191	9 1	181 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
02	DLQ G-10	175	-0-	175	366	10 1	165 2	Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: A 13HZ		RRCID -> 270668		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619				
09	972 N	972	-0-	-0-	-0-	42 1	798 2	Y	119	119 0		3
						1 4	131 9					
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	46 1	854 2	Y	135	135 0		3
						2 4	149 9					
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	46 1	857 2	Y	122	121 0		4
						1 4	134 9					
*12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	48 1	859 2	Y	154	154 0		4
						1 4	169 9					
01	DLQ G-10	1016	-0-	1016	1016	43 1	815 2	Y	141	141 0		4
						3 4	155 9					
02	DLQ G-10	942	-0-	942	1958	46 1	775 2	Y	109	110 0		3
						1 4	120 9					
PILONCILLO		WELL #: D 18HA		RRCID -> 270672		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498				
09	4950 X	892	-0-	-4058	-0-	41 1	804 2	Y	42	44 0		-0-
						1 4	46 9					
10	5115 X	787	-0-	-4328	-0-	36 1	664 2	Y	73	70 0		3
						7 4	80 9					
11	3180 X	1358	-0-	-1822	-0-	62 1	1150 2	Y	131	129 0		5
						2 4	144 9					
*12	3193 X	1561	-0-	-1632	-0-	72 1	1305 2	Y	164	164 0		5
						4 4	180 9					
01	DLQ G-10	1247	-0-	1247	1247	55 1	1032 2	Y	142	143 0		4
						4 4	156 9					
02	DLQ G-10	1048	-0-	1048	2295	53 1	892 2	Y	92	93 0		3
						2 4	101 9					
PILONCILLO		WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	22			Y	-0-			-0-
10	T. A.	5	-0-	5	27			Y	-0-			-0-
11	4007 X	3980	-0-	-27	-0-	170 1	3161 2	Y	585	577 0		8
						5 4	644 9					
*12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	34 1	599 2	Y	117	125 0		-0-
						1 4	129 9					
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	40 1	829 2	Y	179	170 0		9
						3 4	197 9					
02	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	84 1	1420 2	Y	182	185 0		6
						3 4	200 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	62 1	1190 2	Y	92	90 0	4
						2 4	101 9				
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	57 1	1058 2	Y	89	91 0	2
						2 4	98 9				
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	59 1	1102 2	Y	94	94 0	2
						2 4	103 9				
*12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	64 1	1154 2	Y	101	101 0	2
						2 4	111 9				
01	DLQ G-10	1348	-0-	1348	1348	61 1	1169 2	Y	103	102 0	3
						5 4	113 9				
02	DLQ G-10	1207	-0-	1207	2555	62 1	1049 2	Y	85	85 0	3
						2 4	94 9				
PILONCILLO		WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 09/05/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466		
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	44 1	840 2	Y	129	127 0	5
						2 4	142 9				
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	45 1	834 2	Y	134	136 0	3
						2 4	147 9				
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	38 1	704 2	Y	148	147 0	4
						1 4	163 9				
*12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	45 1	814 2	Y	221	219 0	6
						1 4	243 9				
01	DLQ G-10	1070	-0-	1070	1070	45 1	855 2	Y	151	152 0	5
						4 4	166 9				
02	DLQ G-10	997	-0-	997	2067	46 1	785 2	Y	149	149 0	5
						2 4	164 9				
PILONCILLO		WELL #: D 18HB		RRCID -> 270733		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789		
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	82 1	1563 2	Y	58	58 0	2
						3 4	64 9				
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	95 1	1758 2	Y	63	63 0	2
						3 4	69 9				
11	1770 N	1659	-0-	-111	-0-	81 1	1491 2	Y	77	77 0	2
						2 4	85 9				
*12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	93 1	1676 2	Y	103	102 0	3
						3 4	113 9				
01	DLQ G-10	1843	-0-	1843	1843	86 1	1641 2	Y	100	100 0	3
						6 4	110 9				
02	DLQ G-10	1646	-0-	1646	3489	86 1	1466 2	Y	83	83 0	3
						3 4	91 9				
PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079		
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	24 1	463 2	Y	120	119 0	3
						1 4	132 9				
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	27 1	492 2	Y	173	172 0	4
						1 4	190 9				
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	25 1	459 2	Y	116	117 0	3
						1 4	128 9				
*12	651 N	644	-0-	-7	-0-	28 1	508 2	Y	97	98 0	2
						1 4	107 9				
01	DLQ G-10	531	-0-	531	531	22 1	403 2	Y	93	88 0	7
						4 4	102 9				
02	DLQ G-10	625	-0-	625	1156	29 1	485 2	Y	100	104 0	3
						1 4	110 9				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756			COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609			
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
-----														
09		2940 X	2640	-0-	-300	-0-	123 1	2358 2	Y	141	141	0		4
							4 4	155 9						
10		3038 X	2754	-0-	-284	-0-	134 1	2460 2	Y	141	142	0		3
							5 4	155 9						
11		2940 X	2602	-0-	-338	-0-	125 1	2323 2	Y	136	135	0		4
							4 4	150 9						
*12		3038 X	2659	-0-	-379	-0-	132 1	2368 2	Y	141	141	0		4
							4 4	155 9						
01	DLQ	G-10	2351	-0-	2351	2351	110 1	2089 2	Y	132	130	0		6
							7 4	145 9						
02	DLQ	G-10	2689	-0-	2689	5040	139 1	2358 2	Y	171	171	0		6
							4 4	188 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757			COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156			
09		900 N	748	-0-	-152	-0-	34 1	657 2	Y	51	51	0		1
							1 4	56 9						
10		919 N	919	-0-	-0-	-0-	45 1	828 2	Y	40	40	0		1
							2 4	44 9						
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	42 1	777 2	Y	34	34	0		1
							1 4	37 9						
*12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	43 1	774 2	Y	59	58	0		2
							1 4	65 9						
01	DLQ	G-10	885	-0-	885	885	40 1	767 2	Y	68	68	0		2
							3 4	75 9						
02	DLQ	G-10	834	-0-	834	1719	43 1	725 2	Y	59	59	0		2
							1 4	65 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #: C 3HL		RRCID -> 270882			COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034			
09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	81 1	1551 2	Y	133	132	0		4
							3 4	146 9						
10		1922 N	1867	-0-	-55	-0-	89 1	1647 2	Y	116	117	0		3
							3 4	128 9						
11		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	83 1	1542 2	Y	132	131	0		4
							3 4	145 9						
*12		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	89 1	1608 2	Y	127	128	0		3
							3 4	140 9						
01	DLQ	G-10	1829	-0-	1829	1829	84 1	1587 2	Y	137	136	0		4
							7 4	151 9						
02	DLQ	G-10	1727	-0-	1727	3556	89 1	1507 2	Y	116	116	0		4
							3 4	128 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883			COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458			
09		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	75 1	1427 2	Y	75	75	0		2
							6 4	83 9						
10		1922 N	1596	-0-	-326	-0-	77 1	1416 2	Y	87	87	0		2
							7 4	96 9						
11		1860 N	1428	-0-	-432	-0-	69 1	1285 2	Y	63	63	0		2
							5 4	69 9						
*12		1643 N	1558	-0-	-85	-0-	79 1	1417 2	Y	52	53	0		1
							5 4	57 9						
01	DLQ	G-10	1448	-0-	1448	1448	69 1	1314 2	Y	49	48	0		2
							11 4	54 9						
02	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	2677	64 1	1093 2	Y	58	58	0		2
							8 4	64 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890		COMPL. DATE 09/03/2014				TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	31 1	593 2	1 4	138 9	Y	125	125 0				3
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	34 1	625 2	1 4	163 9	Y	148	147 0				4
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	35 1	657 2	1 4	207 9	Y	188	187 0				5
*12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	35 1	637 2	1 4	201 9	Y	183	184 0				4
01	DLQ G-10	843	-0-	843	843	33 1	625 2	5 4	180 9	Y	164	164 0				4
02	DLQ G-10	790	-0-	790	1633	36 1	618 2	1 4	135 9	Y	123	123 0				4
-----																
PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912		COMPL. DATE 10/16/2014				TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396						
09	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	121 1	2313 2	4 4	172 9	Y	156	157 0				4
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	128 1	2363 2	5 4	179 9	Y	163	163 0				4
11	2490 N	2389	-0-	-101	-0-	113 1	2095 2	18 4	163 9	Y	148	148 0				4
*12	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	131 1	2349 2	4 4	184 9	Y	167	167 0				4
01	DLQ G-10	2476	-0-	2476	2476	114 1	2168 2	10 4	184 9	Y	167	166 0				5
02	DLQ G-10	2403	-0-	2403	4879	125 1	2112 2	4 4	162 9	Y	147	148 0				4
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 12/31/2012				TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
10	T. A.	48	-0-	48	82	2 1	42 2	4 9		Y	4	3 0				1
11	622 X	540	-0-	-82	-0-	25 1	463 2	1 4	51 9	Y	46	45 0				2
*12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	38 1	691 2	1 4	84 9	Y	76	76 0				2
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	29 1	535 2	2 4	68 9	Y	62	63 0				1
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	32 1	540 2	1 4	64 9	Y	58	56 0				3
-----																
PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 10/24/2014				TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562						
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	93 1	1778 2	3 4	118 9	Y	107	113 0				2
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	75 1	1373 2	3 4	86 9	Y	78	78 0				2
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	72 1	1341 2	2 4	99 9	Y	90	89 0				3
*12	1798 N	1546	-0-	-252	-0-	76 1	1368 2	2 4	100 9	Y	91	92 0				2
01	DLQ G-10	1662	-0-	1662	1662	78 1	1480 2	6 4	98 9	Y	89	88 0				3
02	DLQ G-10	1425	-0-	1425	3087	75 1	1271 2	2 4	77 9	Y	70	70 0				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034		COMPL. DATE 01/17/2013				TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	T. A.	162	-0-	162	398	7	1	133	2	Y	20	19	0	1
						22	9							
10	T. A.	67	-0-	67	465	3	1	58	2	Y	5	6	0	-0-
						6	9							
11	691 X	226	-0-	-465	-0-	11	1	197	2	Y	16	14	0	2
						18	9							
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	Y	43	44	0	1
						1	4	47	9					
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	33	33	0	1
						1	4	36	9					
02	232 N	205	-0-	-27	-0-	10	1	162	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045		COMPL. DATE 10/12/2014				TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311				
09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	117	1	2244	2	Y	64	64	0	2
						4	4	70	9					
10	2852 N	2656	-0-	-196	-0-	130	1	2404	2	Y	106	105	0	3
						5	4	117	9					
11	2460 N	2163	-0-	-297	-0-	106	1	1956	2	Y	89	90	0	2
						3	4	98	9					
*12	2511 N	2119	-0-	-392	-0-	106	1	1912	2	Y	89	89	0	2
						3	4	98	9					
01	DLQ G-10	191	-0-	191	191	11	1	170	2	Y	9	11	0	-0-
						10	9							
02	DLQ G-10	2562	-0-	2562	2753	137	1	2312	2	Y	98	94	0	4
						5	4	108	9					
PILONCILLO		WELL #: A 11HA		RRCID -> 271088		COMPL. DATE 06/15/2013				TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460				
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	Y	102	103	0	2
						2	4	112	9					
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	2	Y	105	104	0	3
						2	4	116	9					
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	63	1	1174	2	Y	108	108	0	3
						2	4	119	9					
*12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	67	1	1210	2	Y	126	126	0	3
						2	4	139	9					
01	DLQ G-10	1426	-0-	1426	1426	64	1	1216	2	Y	128	128	0	4
						5	4	141	9					
02	DLQ G-10	1334	-0-	1334	2760	67	1	1140	2	Y	114	114	0	4
						2	4	125	9					
PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104		COMPL. DATE 10/10/2014				TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323				
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	Y	103	103	0	3
						6	4	113	9					
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	38	1	698	2	Y	55	57	0	1
						1	4	61	9					
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	679	2	Y	56	55	0	2
						1	4	62	9					
*12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	690	2	Y	57	57	0	2
						1	4	63	9					
01	DLQ G-10	825	-0-	825	825	38	1	722	2	Y	56	56	0	2
						3	4	62	9					
02	DLQ G-10	752	-0-	752	1577	39	1	660	2	Y	47	47	0	2
						1	4	52	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300		WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151	COMPL. DATE 08/10/2014	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 9586	- 15138	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	80 1 3 4	1535 2 97 9	Y	88	88 0	2
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	89 1 3 4	1633 2 108 9	Y	98	98 0	2
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	69 1 2 4	1281 2 101 9	Y	92	91 0	3
*12	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	63 1 2 4	1138 2 128 9	Y	116	116 0	3
01	DLQ G-10	1358	-0-	1358	1358	63 1 5 4	1193 2 97 9	Y	88	89 0	2
02	DLQ G-10	1315	-0-	1315	2673	68 1 2 4	1156 2 89 9	Y	81	80 0	3
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 8346		PERF. 8491 - 13120	
09	420 N	73	-0-	-347	-0-	3 1 7 4	54 2 9 9	Y	8	10 0	-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
11	420 N	265	-0-	-155	-0-	11 1 39 9	215 2	Y	35	34 0	1
*12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12 1 39 9	209 2	Y	35	35 0	1
01	DLQ G-10	236	-0-	236	236	10 1 1 4	191 2 34 9	Y	31	31 0	1
02	DLQ G-10	246	-0-	246	482	12 1 34 9	200 2	Y	31	31 0	1
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 11HF		RRCID -> 271187		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 8580 - 12976	
09	T. A.	53	-0-	53	53	2 1 3 9	48 2	Y	3	3 0	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	53			Y	-0-		-0-
11	T. A.	45	-0-	45	98	2 1 2 9	41 2	Y	2	2 0	-0-
*12	98 X	-0-	-0-	-98	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8984		PERF. 9508 - 14339	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8572 - 12708	
09	T. A.	860	-0-	860	903	38 1 2 4	773 2 47 9	Y	43	42 0	1
10	T. A.	2184	-0-	2184	3087	103 1 4 4	1893 2 184 9	Y	167	165 0	3
11	4809 X	1722	-0-	-3087	-0-	81 1 3 4	1504 2 134 9	Y	122	122 0	3
*12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	73 1 2 4	1305 2 128 9	Y	116	116 0	3
01	2170 N	1432	-0-	-738	-0-	65 1 5 4	1230 2 132 9	Y	120	119 0	4
02	1653 N	1338	-0-	-315	-0-	68 1 2 4	1155 2 113 9	Y	103	104 0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	88 1	1681 2	3 4	141 9	Y	128	128 0				3
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	94 1	1726 2	3 4	150 9	Y	136	136 0				3
11	1890 N	1874	-0-	-16	-0-	88 1	1640 2	3 4	143 9	Y	130	129 0				4
*12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	96 1	1727 2	3 4	130 9	Y	118	119 0				3
01	DLQ G-10	2026	-0-	2026	2026	93 1	1758 2	8 4	167 9	Y	152	150 0				5
02	DLQ G-10	1965	-0-	1965	3991	101 1	1709 2	3 4	152 9	Y	138	138 0				5
-----																
PILONCILLO		WELL #: D 18HF		RRCID -> 271221		COMPL. DATE 10/22/2014				TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513						
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	70 1	1339 2	2 4	110 9	Y	100	100 0				3
10	2232 N	1659	-0-	-573	-0-	79 1	1454 2	3 4	123 9	Y	112	112 0				3
11	1860 N	1591	-0-	-269	-0-	75 1	1394 2	2 4	120 9	Y	109	109 0				3
*12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	79 1	1418 2	3 4	124 9	Y	113	113 0				3
01	DLQ G-10	1635	-0-	1635	1635	75 1	1430 2	6 4	124 9	Y	113	113 0				3
02	DLQ G-10	1585	-0-	1585	3220	82 1	1387 2	3 4	113 9	Y	103	102 0				4
-----																
PILONCILLO		WELL #: D 18HF		RRCID -> 271307		COMPL. DATE 10/20/2014				TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631						
09	2760 X	2691	-0-	-69	-0-	127 1	2429 2	5 4	130 9	Y	118	118 0				3
10	2852 X	2758	-0-	-94	-0-	134 1	2474 2	5 4	145 9	Y	132	131 0				4
11	2760 X	2552	-0-	-208	-0-	121 1	2243 2	4 4	184 9	Y	167	166 0				5
*12	2852 X	2609	-0-	-243	-0-	127 1	2289 2	4 4	189 9	Y	172	173 0				4
01	DLQ G-10	2613	-0-	2613	2613	121 1	2293 2	9 4	190 9	Y	173	172 0				5
02	DLQ G-10	2480	-0-	2480	5093	129 1	2179 2	4 4	168 9	Y	153	153 0				5
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337		COMPL. DATE 06/10/2013				TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683						
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	50 1	956 2	2 4	97 9	Y	88	88 0				2
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	53 1	983 2	2 4	116 9	Y	105	104 0				3
11	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	48 1	895 2	1 4	94 9	Y	85	86 0				2
*12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	54 1	964 2	2 4	119 9	Y	108	107 0				3
01	DLQ G-10	1215	-0-	1215	1215	53 1	1029 2	4 4	129 9	Y	117	117 0				3
02	DLQ G-10	1095	-0-	1095	2310	57 1	968 2	2 4	68 9	Y	62	63 0				2



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2880 X	2170	-0-	-710	-0-	101	1	1936	2	Y	118	118	0		3
						3	4	130	9						
10	2945 X	2165	-0-	-780	-0-	106	1	1959	2	Y	87	89	0		1
						4	4	96	9						
11	2130 N	2109	-0-	-21	-0-	104	1	1927	2	Y	68	67	0		2
						3	4	75	9						
*12	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	129	1	2309	2	Y	91	90	0		3
						4	4	100	9						
01	DLQ G-10	2737	-0-	2737	2737	134	1	2510	2	Y	75	76	0		2
						10	4	83	9						
02	DLQ G-10	2299	-0-	2299	5036	125	1	2113	2	Y	52	52	0		2
						4	4	57	9						

PILONCILLO		WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244						
09	1650 N	1649	-0-	-1	-0-	75	1	1435	2	Y	124	123	0		4
						3	4	136	9						
10	1829 N	1651	-0-	-178	-0-	77	1	1414	2	Y	143	143	0		4
						3	4	157	9						
11	1710 N	1535	-0-	-175	-0-	71	1	1313	2	Y	135	135	0		4
						2	4	149	9						
*12	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	71	1	1281	2	Y	138	138	0		4
						2	4	152	9						
01	DLQ G-10	1575	-0-	1575	1575	70	1	1337	2	Y	147	146	0		5
						6	4	162	9						
02	DLQ G-10	1401	-0-	1401	2976	71	1	1200	2	Y	116	117	0		4
						2	4	128	9						

PILONCILLO		WELL #: E 15HY		RRCID -> 271364		COMPL. DATE 08/19/2014			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565						
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	Y	5	5	0		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	169	-0-	169	169	2	1	31	2	Y	124	118	0		6
						136	9								
02	DLQ G-10	284	-0-	284	453	3	1	55	2	Y	205	211	0		-0-
						226	9								

PILONCILLO		WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365		COMPL. DATE 06/24/2013			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826						
09	750 N	556	-0-	-194	-0-	26	1	500	2	Y	26	26	0		1
						1	4	29	9						
10	775 N	712	-0-	-63	-0-	33	1	611	2	Y	61	60	0		2
						1	4	67	9						
11	720 N	675	-0-	-45	-0-	31	1	577	2	Y	60	60	0		2
						1	4	66	9						
*12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	594	2	Y	63	63	0		2
						1	4	69	9						
01	DLQ G-10	693	-0-	693	693	31	1	590	2	Y	63	63	0		2
						3	4	69	9						
02	DLQ G-10	654	-0-	654	1347	33	1	559	2	Y	55	55	0		2
						1	4	61	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: A 11HD		RRCID -> 271366		COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	900 N	821	-0-	-79	-0-	37 1	700 2	83 9	Y	75	75 0	2
10	930 N	912	-0-	-18	-0-	42 1	774 2	95 9	Y	86	86 0	2
11	900 N	872	-0-	-28	-0-	40 1	742 2	87 9	Y	79	79 0	2
*12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	43 1	782 2	96 9	Y	87	87 0	2
01	DLQ G-10	940	-0-	940	940	41 1	783 2	113 9	Y	103	101 0	4
02	DLQ G-10	847	-0-	847	1787	43 1	723 2	80 9	Y	73	75 0	2
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382		COMPL. DATE 08/17/2014			TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
PILONCILLO		WELL #: E 15HX		RRCID -> 271384		COMPL. DATE 08/21/2014			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845			
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	37 1	710 2	54 9	Y	49	50 0	1
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	29 1	532 2	41 9	Y	37	37 0	1
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21 1	383 2	54 9	Y	49	48 0	2
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23 1	410 2	65 9	Y	59	60 0	1
01	DLQ G-10	607	-0-	607	607	26 1	499 2	80 9	Y	73	68 0	6
02	DLQ G-10	455	-0-	455	1062	21 1	358 2	56 9	Y	51	55 0	2
-----												
PILONCILLO		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511			
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	62 1	1178 2	120 9	Y	109	109 0	3
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	66 1	1222 2	143 9	Y	130	129 0	4
11	1530 N	1284	-0-	-246	-0-	58 1	1082 2	142 9	Y	129	129 0	4
*12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	70 1	1255 2	165 9	Y	150	149 0	5
01	DLQ G-10	1593	-0-	1593	1593	76 1	1431 2	80 9	Y	73	76 0	2
02	DLQ G-10	1319	-0-	1319	2912	71 1	1198 2	48 9	Y	44	45 0	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	24 1	468 2	Y	31	31 0	1
						1 4	34 9				
10	620 N	544	-0-	-76	-0-	26 1	481 2	Y	33	33 0	1
						1 4	36 9				
11	570 N	523	-0-	-47	-0-	25 1	464 2	Y	30	30 0	1
						1 4	33 9				
*12	558 N	530	-0-	-28	-0-	27 1	479 2	Y	21	21 0	1
						1 4	23 9				
01	DLQ G-10	516	-0-	516	516	24 1	468 2	Y	20	20 0	1
						2 4	22 9				
02	DLQ G-10	510	-0-	510	1026	27 1	450 2	Y	29	29 0	1
						1 4	32 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908		
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	50 1	961 2	Y	81	79 0	4
						2 4	89 9				
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	47 1	870 2	Y	148	148 0	4
						2 4	163 9				
11	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	53 1	983 2	Y	96	97 0	3
						2 4	106 9				
*12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	55 1	991 2	Y	107	108 0	2
						2 4	118 9				
01	DLQ G-10	1233	-0-	1233	1233	55 1	1041 2	Y	121	119 0	4
						4 4	133 9				
02	DLQ G-10	1144	-0-	1144	2377	57 1	964 2	Y	110	108 0	6
						2 4	121 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 15HV		RRCID -> 271557		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580		
09	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	141 1	2700 2	Y	176	177 0	4
						5 4	194 9				
10	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	136 1	2507 2	Y	188	185 0	7
						5 4	207 9				
11	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	108 1	1999 2	Y	210	211 0	6
						3 4	231 9				
*12	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	135 1	2428 2	Y	231	232 0	5
						4 4	254 9				
01	DLQ G-10	2267	-0-	2267	2267	103 1	1957 2	Y	181	181 0	5
						8 4	199 9				
02	DLQ G-10	2157	-0-	2157	4424	110 1	1859 2	Y	167	164 0	8
						4 4	184 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559		COMPL. DATE 02/12/2015			TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816		
09	6570 X	5840	-0-	-730	-0-	276 1	5291 2	Y	239	239 0	7
						10 4	263 9				
10	6789 X	6425	-0-	-364	-0-	314 1	5786 2	Y	285	285 0	7
						11 4	314 9				
11	6570 X	6093	-0-	-477	-0-	296 1	5484 2	Y	276	277 0	6
						9 4	304 9				
*12	6789 X	6194	-0-	-595	-0-	309 1	5566 2	Y	281	279 0	8
						10 4	309 9				
01	DLQ G-10	6197	-0-	6197	6197	293 1	5573 2	Y	280	280 0	8
						23 4	308 9				
02	DLQ G-10	5882	-0-	5882	12079	312 1	5292 2	Y	244	243 0	9
						10 4	268 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	74	1	1425	2	Y	30	30	0		1
						3	4	33	9						
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	87	1	1603	2	Y	114	112	0		3
						3	4	125	9						
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	85	1	1576	2	Y	118	118	0		3
						3	4	130	9						
*12	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	79	1	1416	2	Y	64	65	0		2
						3	4	70	9						
01	DLQ G-10	1581	-0-	1581	1581	74	1	1416	2	Y	77	77	0		2
						6	4	85	9						
02	DLQ G-10	1517	-0-	1517	3098	81	1	1366	2	Y	61	61	0		2
						3	4	67	9						
PILONCILLO		WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587		COMPL. DATE 02/10/2015				TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857					
09	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	270	1	5160	2	Y	187	187	0		5
						9	4	206	9						
10	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	266	1	4891	2	Y	176	177	0		4
						9	4	194	9						
11	4800 X	4672	-0-	-128	-0-	230	1	4264	2	Y	155	155	0		4
						7	4	171	9						
*12	4960 X	4862	-0-	-98	-0-	246	1	4419	2	Y	172	171	0		5
						8	4	189	9						
01	DLQ G-10	5054	-0-	5054	5054	242	1	4593	2	Y	182	182	0		5
						19	4	200	9						
02	DLQ G-10	4687	-0-	4687	9741	252	1	4271	2	Y	142	142	0		5
						8	4	156	9						
PILONCILLO		WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629		COMPL. DATE 10/02/2014				TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981					
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	2	Y	30	30	0		1
						2	4	33	9						
10	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	65	1	1198	2	Y	47	45	0		3
						2	4	52	9						
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	63	1	1164	2	Y	126	125	0		4
						2	4	139	9						
*12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	65	1	1161	2	Y	127	128	0		3
						2	4	140	9						
01	DLQ G-10	1384	-0-	1384	1384	62	1	1171	2	Y	133	132	0		4
						5	4	146	9						
02	DLQ G-10	1349	-0-	1349	2733	67	1	1130	2	Y	136	135	0		5
						2	4	150	9						
PILONCILLO		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015				TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938					
09	4620 X	3885	-0-	-735	-0-	184	1	3555	2	Y	125	121	0		4
						8	4	138	9						
10	5053 X	4345	-0-	-708	-0-	214	1	3950	2	Y	157	157	0		4
						8	4	173	9						
11	4890 X	3741	-0-	-1149	-0-	184	1	3404	2	Y	134	135	0		3
						6	4	147	9						
*12	5053 X	3926	-0-	-1127	-0-	198	1	3571	2	Y	137	136	0		4
						6	4	151	9						
01	DLQ G-10	3829	-0-	3829	3829	184	1	3483	2	Y	134	134	0		4
						15	4	147	9						
02	DLQ G-10	3935	-0-	3935	7764	211	1	3572	2	Y	132	131	0		5
						7	4	145	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 23HY		RRCID -> 271634		COMPL. DATE 09/09/2014				TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	728	-0-	728	1097	30	1	572	2	Y	104	104	0			3
						12	4	114	9							
10	T. A.	606	-0-	606	1703	25	1	453	2	Y	112	115	0			-0-
						5	4	123	9							
11	1866 X	163	-0-	-1703	-0-	6	1	113	2	Y	34	34	0			-0-
						7	4	37	9							
*12	744 N	107	-0-	-637	-0-	4	1	79	2	Y	22	22	0			-0-
						24	9									
01	620 N	233	-0-	-387	-0-	9	1	174	2	Y	45	45	0			-0-
						50	9									
02	145 N	70	-0-	-75	-0-	3	1	52	2	Y	12	12	0			-0-
						2	4	13	9							
PILONCILLO		WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015				TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694						
09	5520 X	3092	-0-	-2428	-0-	149	1	2822	2	Y	103	103	0			4
						8	4	113	9							
10	5766 X	4578	-0-	-1188	-0-	226	1	4173	2	Y	155	155	0			4
						8	4	171	9							
11	5580 X	4411	-0-	-1169	-0-	217	1	4020	2	Y	152	152	0			4
						7	4	167	9							
*12	5766 X	4768	-0-	-998	-0-	241	1	4335	2	Y	167	166	0			5
						8	4	184	9							
01	DLQ G-10	4839	-0-	4839	4839	232	1	4403	2	Y	169	169	0			5
						18	4	186	9							
02	DLQ G-10	4706	-0-	4706	9545	251	1	4250	2	Y	179	177	0			7
						8	4	197	9							
PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014				TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752						
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	961 N	880	-0-	-81	-0-	39	1	717	2	Y	112	108	0			4
						1	4	123	9							
11	930 N	877	-0-	-53	-0-	39	1	714	2	Y	112	113	0			3
						1	4	123	9							
*12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	38	1	688	2	Y	260	256	0			7
						1	4	286	9							
01	DLQ G-10	1034	-0-	1034	1034	39	1	733	2	Y	235	235	0			7
						3	4	259	9							
02	DLQ G-10	974	-0-	974	2008	41	1	701	2	Y	210	209	0			8
						1	4	231	9							
PILONCILLO		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731		COMPL. DATE 02/19/2015				TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620						
09	6210 X	5442	-0-	-768	-0-	257	1	4939	2	Y	215	215	0			6
						9	4	237	9							
10	6262 X	5667	-0-	-595	-0-	277	1	5109	2	Y	246	245	0			7
						10	4	271	9							
11	6090 X	5580	-0-	-510	-0-	271	1	5020	2	Y	255	255	0			7
						8	4	281	9							
*12	6293 X	5661	-0-	-632	-0-	282	1	5069	2	Y	274	273	0			8
						9	4	301	9							
01	DLQ G-10	5616	-0-	5616	5616	261	1	4951	2	Y	348	344	0			12
						21	4	383	9							
02	DLQ G-10	5511	-0-	5511	11127	291	1	4935	2	Y	251	255	0			8
						9	4	276	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		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	* EOM BALANCE	
09	480 N	391	-0-	-89	-0-	18	1 337	2	Y	32	34 0	-0-
						1	4 35	9				
10	496 N	416	-0-	-80	-0-	20	1 366	2	Y	26	25 0	1
						1	4 29	9				
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	1 384	2	Y	36	36 0	1
						1	4 40	9				
*12	403 N	401	-0-	-2	-0-	19	1 341	2	Y	34	34 0	1
						4	4 37	9				
01	DLQ G-10	459	-0-	459	459	20	1 389	2	Y	39	39 0	1
						7	4 43	9				
02	DLQ G-10	491	-0-	491	950	25	1 421	2	Y	40	39 0	2
						1	4 44	9				
PILONCILLO		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925			
09	8790 X	7961	-0-	-829	-0-	366	1 7006	2	Y	524	525 0	14
						13	4 576	9				
10	9083 X	8312	-0-	-771	-0-	396	1 7288	2	Y	558	558 0	14
						14	4 614	9				
11	8790 X	8460	-0-	-330	-0-	398	1 7373	2	Y	615	613 0	16
						12	4 677	9				
*12	9083 X	9009	-0-	-74	-0-	435	1 7832	2	Y	662	660 0	18
						14	4 728	9				
01	DLQ G-10	9060	-0-	9060	9060	414	1 7877	2	Y	669	667 0	20
						33	4 736	9				
02	DLQ G-10	8656	-0-	8656	17716	445	1 7544	2	Y	594	593 0	21
						14	4 653	9				
PILONCILLO		WELL #: A 24HZ		RRCID -> 271840		COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687			
09	7050 X	6211	-0-	-839	-0-	294	1 5629	2	Y	253	253 0	7
						10	4 278	9				
10	7285 X	5925	-0-	-1360	-0-	288	1 5307	2	Y	291	291 0	7
						10	4 320	9				
11	6930 X	5949	-0-	-981	-0-	288	1 5327	2	Y	295	294 0	8
						9	4 325	9				
*12	7161 X	6574	-0-	-587	-0-	327	1 5877	2	Y	327	326 0	9
						10	4 360	9				
01	DLQ G-10	6654	-0-	6654	6654	313	1 5952	2	Y	331	330 0	10
						25	4 364	9				
02	DLQ G-10	6278	-0-	6278	12932	331	1 5617	2	Y	290	290 0	10
						11	4 319	9				
PILONCILLO		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841		COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749			
09	3270 X	3099	-0-	-171	-0-	145	1 2778	2	Y	155	155 0	4
						5	4 171	9				
10	3379 X	3107	-0-	-272	-0-	151	1 2789	2	Y	147	147 0	4
						5	4 162	9				
11	3270 X	3081	-0-	-189	-0-	149	1 2763	2	Y	149	149 0	4
						5	4 164	9				
*12	3379 X	3171	-0-	-208	-0-	157	1 2835	2	Y	158	158 0	4
						5	4 174	9				
01	DLQ G-10	3322	-0-	3322	3322	153	1 2926	2	Y	212	209 0	7
						10	4 233	9				
02	DLQ G-10	3196	-0-	3196	6518	167	1 2831	2	Y	175	176 0	6
						5	4 193	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	228	1	4362	2	Y	256	256	0			7
						8	4	282	9							
10	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	231	1	4247	2	Y	266	266	0			7
						8	4	293	9							
11	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	225	1	4163	2	Y	279	278	0			8
						7	4	307	9							
*12	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	246	1	4427	2	Y	310	310	0			8
						8	4	341	9							
01	DLQ G-10	5018	-0-	5018	5018	229	1	4386	2	Y	351	348	0			11
						17	4	386	9							
02	DLQ G-10	4837	-0-	4837	9855	253	1	4284	2	Y	265	267	0			9
						8	4	292	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

09	7770 X	7413	-0-	-357	-0-	350	1	6656	2	Y	357	356	0			11
						14	4	393	9							
10	8029 X	8005	-0-	-24	-0-	387	1	7134	2	Y	427	428	0			10
						14	4	470	9							
11	7770 X	7565	-0-	-205	-0-	362	1	6704	2	Y	444	441	0			13
						11	4	488	9							
*12	8029 X	7783	-0-	-246	-0-	381	1	6861	2	Y	481	481	0			13
						12	4	529	9							
01	DLQ G-10	7780	-0-	7780	7780	361	1	6861	2	Y	481	480	0			14
						29	4	529	9							
02	DLQ G-10	7606	-0-	7606	15386	386	1	6548	2	Y	600	592	0			22
						12	4	660	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

09	4590 X	4559	-0-	-31	-0-	217	1	4148	2	Y	169	168	0			5
						8	4	186	9							
10	4743 X	4585	-0-	-158	-0-	225	1	4147	2	Y	186	186	0			5
						8	4	205	9							
11	4590 X	4495	-0-	-95	-0-	216	1	4009	2	Y	239	236	0			8
						7	4	263	9							
*12	4743 X	4721	-0-	-22	-0-	232	1	4173	2	Y	281	281	0			8
						7	4	309	9							
01	DLQ G-10	4803	-0-	4803	4803	223	1	4247	2	Y	287	287	0			8
						17	4	316	9							
02	DLQ G-10	4610	-0-	4610	9413	237	1	4021	2	Y	313	309	0			12
						8	4	344	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//	101300											
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
-----															
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	143	1	2743	2	Y	131	130	0		4
						5	4	144	9						
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	155	1	2856	2	Y	207	206	0		5
						5	4	228	9						
11	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	148	1	2750	2	Y	205	204	0		6
						5	4	226	9						
*12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	156	1	2804	2	Y	212	212	0		6
						5	4	233	9						
01	DLQ G-10	3190	-0-	3190	3190	147	1	2799	2	Y	211	211	0		6
						12	4	232	9						
02	DLQ G-10	3010	-0-	3010	6200	156	1	2645	2	Y	185	185	0		6
						5	4	204	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158												
09	6060 X	5754	-0-	-306	-0-	270	1	5150	2	Y	295	295	0		8
						9	4	325	9						
10	6231 X	6189	-0-	-42	-0-	296	1	5455	2	Y	389	387	0		10
						10	4	428	9						
11	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	284	1	5271	2	Y	385	385	0		10
						9	4	424	9						
*12	5952 X	5469	-0-	-483	-0-	267	1	4801	2	Y	356	356	0		10
						9	4	392	9						
01	DLQ G-10	5530	-0-	5530	5530	256	1	4857	2	Y	360	359	0		11
						21	4	396	9						
02	DLQ G-10	5311	-0-	5311	10841	276	1	4686	2	Y	309	309	0		11
						9	4	340	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024												
09	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	248	1	4745	2	Y	310	309	0		9
						9	4	341	9						
10	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	260	1	4782	2	Y	329	330	0		8
						9	4	362	9						
11	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	245	1	4539	2	Y	320	319	0		9
						8	4	352	9						
*12	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	274	1	4921	2	Y	351	351	0		9
						9	4	386	9						
01	DLQ G-10	5522	-0-	5522	5522	256	1	4862	2	Y	348	347	0		10
						21	4	383	9						
02	DLQ G-10	5380	-0-	5380	10902	280	1	4744	2	Y	315	313	0		12
						9	4	347	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028												
09	3660 X	3654	-0-	-6	-0-	166	1	3185	2	Y	270	270	0		7
						6	4	297	9						
10	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	180	1	3312	2	Y	288	288	0		7
						6	4	317	9						
11	3660 X	3645	-0-	-15	-0-	171	1	3161	2	Y	280	279	0		8
						5	4	308	9						
*12	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	184	1	3310	2	Y	297	297	0		8
						6	4	327	9						
01	DLQ G-10	3873	-0-	3873	3873	176	1	3350	2	Y	302	301	0		9
						15	4	332	9						
02	DLQ G-10	3565	-0-	3565	7438	182	1	3092	2	Y	259	259	0		9
						6	4	285	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	35 1	669 2	8 4	31 9	Y	28	28 0			1
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	40 1	739 2	13 4	35 9	Y	32	32 0			1
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	32 1	583 2	1 4	29 9	Y	26	26 0			1
*12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	34 1	605 2	1 4	30 9	Y	27	27 0			1
01	DLQ G-10	687	-0-	687	687	33 1	620 2	3 4	31 9	Y	28	28 0			1
02	DLQ G-10	664	-0-	664	1351	35 1	600 2	1 4	28 9	Y	25	25 0			1
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867		COMPL. DATE 11/09/2014			TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377						
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24 1	448 2	1 4	22 9	Y	20	21 0			-0-
10	496 N	424	-0-	-72	-0-	21 1	380 2	1 4	22 9	Y	20	19 0			1
11	600 N	335	-0-	-265	-0-	16 1	300 2	1 4	18 9	Y	16	17 0			-0-
*12	527 N	339	-0-	-188	-0-	17 1	301 2	1 4	20 9	Y	18	17 0			1
01	DLQ G-10	380	-0-	380	380	18 1	339 2	2 4	21 9	Y	19	20 0			-0-
02	DLQ G-10	348	-0-	348	728	18 1	310 2	1 4	19 9	Y	17	16 0			1
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868		COMPL. DATE 11/11/2014			TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871		COMPL. DATE 11/12/2014			TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
PILONCILLO		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873		COMPL. DATE 01/13/2013			TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 13HV		RRCID -> 271937		COMPL. DATE 08/30/2014				TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	11	1	214	2	Y	67	67	0		2
						74	9								
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	162	160	0		4
						178	9								
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	82	84	0		2
						90	9								
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	233	229	0		6
						1	4	256	9						
01	DLQ G-10	592	-0-	592	592	17	1	324	2	Y	227	226	0		7
						1	4	250	9						
02	DLQ G-10	451	-0-	451	1043	17	1	297	2	Y	124	130	0		1
						1	4	136	9						
PILONCILLO		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 10/17/2014				TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081					
09	3330 X	2943	-0-	-387	-0-	142	1	2723	2	Y	66	66	0		2
						5	4	73	9						
10	3441 X	3117	-0-	-324	-0-	156	1	2878	2	Y	70	70	0		2
						6	4	77	9						
11	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	141	1	2612	2	Y	86	86	0		2
						4	4	95	9						
*12	3038 X	2827	-0-	-211	-0-	144	1	2592	2	Y	78	78	0		2
						5	4	86	9						
01	DLQ G-10	2776	-0-	2776	2776	134	1	2551	2	Y	74	74	0		2
						10	4	81	9						
02	DLQ G-10	2682	-0-	2682	5458	145	1	2459	2	Y	66	66	0		2
						5	4	73	9						
PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 09/05/2014				TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216					
09	4320 X	3988	-0-	-332	-0-	185	1	3549	2	Y	225	225	0		6
						6	4	248	9						
10	4464 X	4113	-0-	-351	-0-	198	1	3646	2	Y	238	238	0		6
						7	4	262	9						
11	4320 X	3938	-0-	-382	-0-	188	1	3489	2	Y	232	231	0		7
						6	4	255	9						
*12	4464 X	4129	-0-	-335	-0-	203	1	3648	2	Y	246	246	0		7
						7	4	271	9						
01	DLQ G-10	4069	-0-	4069	4069	189	1	3597	2	Y	243	243	0		7
						16	4	267	9						
02	DLQ G-10	3842	-0-	3842	7911	201	1	3400	2	Y	214	213	0		8
						6	4	235	9						
PILONCILLO		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015				TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967					
09	5820 X	5661	-0-	-159	-0-	269	1	5130	2	Y	230	230	0		6
						9	4	253	9						
10	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	295	1	5433	2	Y	260	259	0		7
						10	4	286	9						
11	5760 X	5574	-0-	-186	-0-	271	1	5017	2	Y	253	253	0		7
						8	4	278	9						
*12	5952 X	5625	-0-	-327	-0-	280	1	5050	2	Y	260	260	0		7
						9	4	286	9						
01	DLQ G-10	5649	-0-	5649	5649	267	1	5073	2	Y	262	261	0		8
						21	4	288	9						
02	DLQ G-10	5480	-0-	5480	11129	291	1	4937	2	Y	221	221	0		8
						9	4	243	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8823 - 13107				
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
-----															
09		5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	245 1	4661 2	263 9	Y	239	238 0			7
10		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	266 1	4894 2	282 9	Y	256	257 0			6
11		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	246 1	4559 2	316 9	Y	287	285 0			8
*12		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	254 1	4571 2	352 9	Y	320	320 0			8
01	DLQ	G-10	5032	-0-	5032	5032	233 1	4438 2	343 9	Y	312	316 0			4
02	DLQ	G-10	4907	-0-	4907	9939	255 1	4333 2	311 9	Y	283	277 0			10
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 9308 - 13507				
-----															
09		5880 X	4748	-0-	-1132	-0-	222 1	4250 2	268 9	Y	244	244 0			6
10		6076 X	5234	-0-	-842	-0-	252 1	4641 2	332 9	Y	302	300 0			8
11		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	257 1	4768 2	389 9	Y	354	352 0			10
*12		5518 X	5512	-0-	-6	-0-	268 1	4816 2	420 9	Y	382	382 0			10
01	DLQ	G-10	5315	-0-	5315	5315	244 1	4653 2	399 9	Y	363	363 0			10
02	DLQ	G-10	4938	-0-	4938	10253	255 1	4330 2	345 9	Y	314	313 0			11
-----															
PILONCILLO			WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 9974		PERF. N/A				
-----															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 17HW		RRCID -> 275110		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9049		PERF. 8999 - 14609				
-----															
09		5790 X	5552	-0-	-238	-0-	263 1	5037 2	243 9	Y	221	221 0			6
10		5983 X	5830	-0-	-153	-0-	286 1	5267 2	267 9	Y	243	243 0			6
11		5790 X	5508	-0-	-282	-0-	268 1	4965 2	267 9	Y	243	242 0			7
*12		5983 X	5522	-0-	-461	-0-	275 1	4956 2	282 9	Y	256	256 0			7
01	DLQ	G-10	5657	-0-	5657	5657	266 1	5081 2	288 9	Y	262	261 0			8
02	DLQ	G-10	5445	-0-	5445	11102	288 1	4889 2	259 9	Y	235	235 0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 17HF		RRCID -> 275111		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 8621		PERF. 9353 - 15529			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
09	10560 X	9619	-0-	-941	-0-	448 1	8580 2	Y	524	524	0	14	
10	10912 X	9894	-0-	-1018	-0-	15 4	576 9	Y	551	551	0	14	
11	10260 X	9035	-0-	-1225	-0-	477 1	8794 2	Y	517	517	0	14	
*12	10602 X	8938	-0-	-1664	-0-	17 4	606 9	Y	523	523	0	14	
01	DLQ G-10	8870	-0-	8870	8870	433 1	8020 2	Y	532	529	0	17	
02	DLQ G-10	8894	-0-	8894	17764	13 4	569 9	Y	548	546	0	19	
						440 1	7909 2	Y					
						14 4	575 9						
						412 1	7839 2	Y					
						34 4	585 9						
						461 1	7815 2	Y					
						15 4	603 9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9133		PERF. 9214 - 14780			
09	3720 X	3492	-0-	-228	-0-	169 1	3225 2	Y	84	86	0	1	
10	4185 X	3460	-0-	-725	-0-	6 4	92 9	Y	55	54	0	2	
11	4020 X	3390	-0-	-630	-0-	175 1	3218 2	Y	59	60	0	1	
*12	4154 X	3272	-0-	-882	-0-	6 4	61 9	Y	48	48	0	1	
01	DLQ G-10	3160	-0-	3160	3160	170 1	3150 2	Y	47	47	0	1	
02	DLQ G-10	2923	-0-	2923	6083	5 4	65 9	Y	40	40	0	1	
						168 1	3040 2	Y					
						11 4	53 9						
						154 1	2941 2	Y					
						13 4	52 9						
						160 1	2714 2	Y					
						5 4	44 9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 9011		PERF. 9073 - 14550			
09	5790 X	4811	-0-	-979	-0-	228 1	4365 2	Y	191	191	0	5	
10	6076 X	5383	-0-	-693	-0-	8 4	210 9	Y	215	215	0	5	
11	5910 X	5529	-0-	-381	-0-	265 1	4872 2	Y	222	221	0	6	
*12	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	9 4	237 9	Y	251	250	0	7	
01	DLQ G-10	6018	-0-	6018	6018	270 1	5007 2	Y	245	245	0	7	
02	DLQ G-10	5594	-0-	5594	11612	8 4	244 9	Y	211	210	0	8	
						309 1	5568 2	Y					
						10 4	276 9						
						285 1	5441 2	Y					
						22 4	270 9						
						298 1	5055 2	Y					
						9 4	232 9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 8628		PERF. 9212 - 15428			
09	5550 X	4156	-0-	-1394	-0-	199 1	3799 2	Y	137	137	0	4	
10	5084 X	4440	-0-	-644	-0-	7 4	151 9	Y	150	150	0	4	
11	4620 X	4119	-0-	-501	-0-	220 1	4047 2	Y	142	142	0	4	
*12	4774 X	4329	-0-	-445	-0-	8 4	165 9	Y	151	151	0	4	
01	DLQ G-10	4569	-0-	4569	4569	203 1	3754 2	Y	185	183	0	6	
02	DLQ G-10	4403	-0-	4403	8972	6 4	156 9	Y	171	171	0	6	
						219 1	3937 2	Y					
						7 4	166 9						
						217 1	4130 2	Y					
						18 4	204 9						
						234 1	3974 2	Y					
						7 4	188 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 275115		COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	8820 X	8242	-0-	-578	-0-	387 1	7415 2	Y	388	388 0	10
10	9114 X	8761	-0-	-353	-0-	13 4	427 9	Y	422	421 0	11
11	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	15 4	464 9	Y	435	432 0	14
*12	9114 X	7992	-0-	-1122	-0-	429 1	7946 2	Y	397	402 0	9
01	DLQ G-10	6992	-0-	6992	6992	13 4	479 9	Y	348	347 0	10
02	DLQ G-10	6739	-0-	6739	13731	398 1	7145 2	Y	311	310 0	11
						12 4	437 9				
						27 4	383 9				
						11 4	342 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117		COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460		
09	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	291 1	5560 2	Y	243	242 0	7
10	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	10 4	267 9	Y	207	210 0	4
11	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	313 1	5769 2	Y	178	177 0	5
*12	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	11 4	228 9	Y	187	187 0	5
01	DLQ G-10	6100	-0-	6100	6100	300 1	5553 2	Y	185	184 0	6
02	DLQ G-10	6004	-0-	6004	12104	9 4	196 9	Y	168	168 0	6
						314 1	5654 2	Y			
						10 4	206 9				
						294 1	5578 2	Y			
						24 4	204 9				
						323 1	5486 2	Y			
						10 4	185 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID -> 275123		COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370		
09	6570 X	6058	-0-	-512	-0-	287 1	5490 2	Y	246	246 0	6
10	6789 X	6414	-0-	-375	-0-	10 4	271 9	Y	320	318 0	8
11	6570 X	6343	-0-	-227	-0-	312 1	5739 2	Y	325	324 0	9
*12	6789 X	6350	-0-	-439	-0-	11 4	352 9	Y	330	330 0	9
01	DLQ G-10	6462	-0-	6462	6462	306 1	5670 2	Y	307	307 0	9
02	DLQ G-10	5781	-0-	5781	12243	9 4	358 9	Y	249	249 0	9
						315 1	5662 2	Y			
						10 4	363 9				
						304 1	5795 2	Y			
						25 4	338 9				
						306 1	5191 2	Y			
						10 4	274 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: D 17HB		RRCID -> 275124		COMPL. DATE 08/21/2017			TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986		
09	6930 X	6775	-0-	-155	-0-	322 1	6147 2	Y	268	268 0	7
10	7161 X	7124	-0-	-37	-0-	11 4	295 9	Y	258	259 0	6
11	6930 X	6717	-0-	-213	-0-	352 1	6476 2	Y	231	231 0	6
*12	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	12 4	284 9	Y	254	253 0	7
01	DLQ G-10	7551	-0-	7551	7551	330 1	6123 2	Y	290	288 0	9
02	DLQ G-10	7675	-0-	7675	15226	10 4	254 9	Y	282	281 0	10
						381 1	6856 2	Y			
						12 4	279 9				
						361 1	6841 2	Y			
						30 4	319 9				
						410 1	6942 2	Y			
						13 4	310 9				

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300													
PILONCILLO			WELL #: D 22HX		RRCID -> 275164		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8939 - 15389					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
09	5160 X	3502	-0-	-1658	-0-	163	1	3122	2	Y	193	195	0			5
						5	4	212	9							
10	4960 X	3919	-0-	-1041	-0-	189	1	3479	2	Y	222	221	0			6
						7	4	244	9							
11	3060 X	2869	-0-	-191	-0-	137	1	2546	2	Y	165	168	0			3
						4	4	182	9							
*12	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	181	1	3257	2	Y	215	212	0			6
						6	4	237	9							
01	DLQ G-10	3990	-0-	3990	3990	185	1	3516	2	Y	249	248	0			7
						15	4	274	9							
02	DLQ G-10	3892	-0-	3892	7882	203	1	3440	2	Y	221	220	0			8
						6	4	243	9							
-----																
PILONCILLO			WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 8876 - 15076					
09	3810 X	1231	-0-	-2579	-0-	60	1	1124	2	Y	35	34	0			4
						8	4	39	9							
10	3968 X	786	-0-	-3182	-0-	39	1	720	2	Y	23	27	0			-0-
						2	4	25	9							
11	3840 X	182	-0-	-3658	-0-	9	1	166	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
*12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	736	-0-	736	736	32	1	672	2	Y	24	21	0			3
						6	4	26	9							
02	DLQ G-10	3149	-0-	3149	3885	165	1	2786	2	Y	175	168	0			10
						5	4	193	9							
-----																
PILONCILLO			WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8749 - 15073					
09	4020 X	209	-0-	-3811	-0-	9	1	169	2	Y	27	25	0			2
						1	4	30	9							
10	4061 X	1402	-0-	-2659	-0-	63	1	1164	2	Y	146	148	0			-0-
						14	4	161	9							
11	1710 X	12	-0-	-1698	-0-	1	1	10	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
*12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	115	-0-	115	115	6	1	100	2	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
-----																
PILONCILLO			WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8543		PERF. 8694 - 15016					
09	6090 X	5935	-0-	-155	-0-	274	1	5221	2	Y	391	390	0			11
						10	4	430	9							
10	6293 X	6200	-0-	-93	-0-	295	1	5437	2	Y	416	417	0			10
						10	4	458	9							
11	6090 X	5895	-0-	-195	-0-	279	1	5163	2	Y	404	402	0			12
						9	4	444	9							
*12	6293 X	6200	-0-	-93	-0-	301	1	5417	2	Y	429	430	0			11
						10	4	472	9							
01	DLQ G-10	5958	-0-	5958	5958	274	1	5206	2	Y	414	413	0			12
						23	4	455	9							
02	DLQ G-10	5931	-0-	5931	11889	303	1	5139	2	Y	435	430	0			17
						10	4	479	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: D 22HY		RRCID -> 275225		COMPL. DATE 08/16/2015		TOTAL DEPTH 8652		PERF. 9024 - 15375			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	314 1	6011 2	230 9	Y	209	210 0		5
						11 4		230 9					
10	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	324 1	5960 2	229 9	Y	208	209 0		4
						11 4		229 9					
11	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	334 1	6187 2	195 9	Y	177	176 0		5
						10 4		195 9					
*12	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	331 1	5968 2	191 9	Y	174	174 0		5
						11 4		191 9					
01	DLQ G-10	6448	-0-	6448	6448	310 1	5891 2	222 9	Y	202	201 0		6
						25 4		222 9					
02	DLQ G-10	6078	-0-	6078	12526	326 1	5532 2	210 9	Y	191	190 0		7
						10 4		210 9					
PILONCILLO		WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 8905 - 14742			
09	4950 X	4929	-0-	-21	-0-	225 1	4312 2	384 9	Y	349	350 0		9
						8 4		384 9					
10	5115 X	4685	-0-	-430	-0-	222 1	4083 2	372 9	Y	338	339 0		8
						8 4		372 9					
11	4950 X	4531	-0-	-419	-0-	213 1	3944 2	367 9	Y	334	333 0		9
						7 4		367 9					
*12	5115 X	4506	-0-	-609	-0-	217 1	3906 2	370 9	Y	336	336 0		9
						13 4		370 9					
01	DLQ G-10	5105	-0-	5105	5105	231 1	4417 2	438 9	Y	398	395 0		12
						19 4		438 9					
02	DLQ G-10	2059	-0-	2059	7164	104 1	1785 2	167 9	Y	152	163 0		1
						3 4		167 9					
PILONCILLO		WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 8817 - 15080			
09	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	314 1	6038 2	382 9	Y	347	345 0		10
						12 4		382 9					
10	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	350 1	6460 2	432 9	Y	393	392 0		11
						12 4		432 9					
11	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	361 1	6695 2	471 9	Y	428	427 0		12
						11 4		471 9					
*12	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	379 1	6810 2	485 9	Y	441	441 0		12
						12 4		485 9					
01	DLQ G-10	6125	-0-	6125	6125	289 1	5428 2	386 9	Y	351	355 0		8
						22 4		386 9					
02	DLQ G-10	6495	-0-	6495	12620	340 1	5739 2	405 9	Y	368	357 0		19
						11 4		405 9					
PILONCILLO		WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 8942 - 15142			
09	2440 N	1867	-0-	-573	-0-	88 1	1709 2	68 9	Y	62	65 0		-0-
						2 4		68 9					
10	2263 X	1999	-0-	-264	-0-	99 1	1819 2	77 9	Y	70	68 0		2
						4 4		77 9					
11	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	120 1	2227 2	87 9	Y	79	79 0		2
						4 4		87 9					
*12	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	138 1	2475 2	122 9	Y	111	109 0		4
						4 4		122 9					
01	DLQ G-10	2888	-0-	2888	2888	136 1	2602 2	140 9	Y	127	127 0		4
						10 4		140 9					
02	DLQ G-10	2353	-0-	2353	5241	123 1	2091 2	135 9	Y	123	127 0		-0-
						4 4		135 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: D 22HA		RRCID -> 275236		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	271 1	5185 2	9 4	405 9	Y	368	368 0			10
10	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	278 1	5114 2	10 4	426 9	Y	387	387 0			10
11	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	274 1	5084 2	8 4	446 9	Y	405	404 0			11
*12	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	304 1	5469 2	10 4	426 9	Y	387	388 0			10
01	DLQ G-10	6150	-0-	6150	6150	286 1	5437 2	22 4	405 9	Y	368	366 0			12
02	DLQ G-10	6020	-0-	6020	12170	313 1	5293 2	10 4	404 9	Y	367	362 0			17
PILONCILLO		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249		COMPL. DATE 10/15/2015				TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871					
09	3990 X	3747	-0-	-243	-0-	177 1	3392 2	6 4	172 9	Y	156	156 0			4
10	4123 X	4051	-0-	-72	-0-	198 1	3656 2	7 4	190 9	Y	173	173 0			4
11	3990 X	3814	-0-	-176	-0-	186 1	3439 2	6 4	183 9	Y	166	165 0			5
*12	4123 X	3759	-0-	-364	-0-	190 1	3414 2	6 4	149 9	Y	135	136 0			4
01	DLQ G-10	3783	-0-	3783	3783	180 1	3435 2	14 4	154 9	Y	140	139 0			5
02	DLQ G-10	3608	-0-	3608	7391	192 1	3256 2	6 4	154 9	Y	140	140 0			5
PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348		COMPL. DATE 11/02/2014				TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781					
09	4320 X	4042	-0-	-278	-0-	195 1	3722 2	7 4	118 9	Y	107	107 0			3
10	4464 X	4305	-0-	-159	-0-	213 1	3930 2	8 4	154 9	Y	140	139 0			4
11	4320 X	4085	-0-	-235	-0-	200 1	3700 2	6 4	179 9	Y	163	162 0			5
*12	4464 X	4191	-0-	-273	-0-	210 1	3776 2	7 4	198 9	Y	180	180 0			5
01	DLQ G-10	4162	-0-	4162	4162	196 1	3746 2	15 4	205 9	Y	186	185 0			6
02	DLQ G-10	3988	-0-	3988	8150	213 1	3611 2	7 4	157 9	Y	143	144 0			5
PILONCILLO		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369		COMPL. DATE 11/05/2014				TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002					
09	6120 X	5763	-0-	-357	-0-	274 1	5242 2	9 4	238 9	Y	216	216 0			6
10	6324 X	6089	-0-	-235	-0-	300 1	5522 2	11 4	256 9	Y	233	233 0			6
11	6120 X	5854	-0-	-266	-0-	285 1	5284 2	9 4	276 9	Y	251	250 0			7
*12	6324 X	6086	-0-	-238	-0-	304 1	5469 2	10 4	303 9	Y	275	275 0			7
01	DLQ G-10	5923	-0-	5923	5923	280 1	5326 2	22 4	295 9	Y	268	267 0			8
02	DLQ G-10	5930	-0-	5930	11853	315 1	5331 2	10 4	274 9	Y	249	248 0			9



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 8709 - 16697				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	9720 X	9143	-0-	-577	-0-	437	1	8363	2	Y	298	300	0		6
						15	4	328	9						
10	10044 X	9584	-0-	-460	-0-	470	1	8647	2	Y	409	405	0		10
						17	4	450	9						
11	9720 X	9163	-0-	-557	-0-	445	1	8246	2	Y	416	414	0		12
						14	4	458	9						
*12	10044 X	9402	-0-	-642	-0-	469	1	8439	2	Y	435	436	0		11
						15	4	479	9						
01	DLQ G-10	9620	-0-	9620	9620	453	1	8622	2	Y	463	460	0		14
						36	4	509	9						
02	DLQ G-10	9336	-0-	9336	18956	493	1	8363	2	Y	422	421	0		15
						16	4	464	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 8602 - 14552				
09	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	183	1	3509	2	Y	136	136	0		3
						6	4	150	9						
10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	178	1	3278	2	Y	96	97	0		2
						6	4	106	9						
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	162	1	2997	2	Y	91	90	0		3
						5	4	100	9						
*12	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	169	1	3048	2	Y	92	93	0		2
						5	4	101	9						
01	DLQ G-10	3294	-0-	3294	3294	159	1	3020	2	Y	93	92	0		3
						13	4	102	9						
02	DLQ G-10	3006	-0-	3006	6300	162	1	2751	2	Y	78	78	0		3
						7	4	86	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 25HD		RRCID -> 276824		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8788 - 16698				
09	9090 X	8512	-0-	-578	-0-	405	1	7744	2	Y	317	317	0		8
						14	4	349	9						
10	9393 X	8956	-0-	-437	-0-	440	1	8104	2	Y	361	360	0		9
						15	4	397	9						
11	9090 X	8509	-0-	-581	-0-	414	1	7671	2	Y	374	373	0		10
						13	4	411	9						
*12	9393 X	8703	-0-	-690	-0-	435	1	7830	2	Y	385	385	0		10
						14	4	424	9						
01	DLQ G-10	8596	-0-	8596	8596	407	1	7738	2	Y	380	379	0		11
						33	4	418	9						
02	DLQ G-10	8138	-0-	8138	16734	430	1	7296	2	Y	362	360	0		13
						14	4	398	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8876 - 14835				
09	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	130	1	2481	2	Y	84	84	0		2
						5	4	92	9						
10	2914 N	2819	-0-	-95	-0-	139	1	2568	2	Y	97	97	0		2
						5	4	107	9						
11	2730 N	2626	-0-	-104	-0-	129	1	2390	2	Y	94	93	0		3
						4	4	103	9						
*12	2790 N	2667	-0-	-123	-0-	135	1	2420	2	Y	98	99	0		2
						4	4	108	9						
01	DLQ G-10	2405	-0-	2405	2405	116	1	2182	2	Y	89	88	0		3
						9	4	98	9						
02	DLQ G-10	2573	-0-	2573	4978	138	1	2334	2	Y	88	88	0		3
						4	4	97	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300										
PILONCILLO			WELL #:		C 4HY	RRCID ->	277988	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	9463	PERF.	9354 - 17718		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		4140 X	4115	-0-	-25	-0-	195 7 4	1	3724 189 9	2	Y	172	172	0	5
10		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	215 8 4	1	3956 201 9	2	Y	183	183	0	5
11		4140 X	4054	-0-	-86	-0-	198 6 4	1	3677 173 9	2	Y	157	158	0	4
*12		4278 X	4071	-0-	-207	-0-	205 6 4	1	3689 171 9	2	Y	155	155	0	4
01	DLQ	G-10	4116	-0-	4116	4116	196 16 4	1	3719 185 9	2	Y	168	166	0	6
02	DLQ	G-10	4187	-0-	4187	8303	221 37 4	1	3756 173 9	2	Y	157	158	0	5
-----															
PILONCILLO			WELL #:		C 4HZ	RRCID ->	277995	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	9544 - 17015		
-----															
09		3870 X	3747	-0-	-123	-0-	179 6 4	1	3386 176 9	2	Y	160	162	0	4
10		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	197 7 4	1	3634 195 9	2	Y	177	177	0	4
11		3870 X	3749	-0-	-121	-0-	182 6 4	1	3377 184 9	2	Y	167	166	0	5
*12		3999 X	3997	-0-	-2	-0-	200 6 4	1	3615 176 9	2	Y	160	161	0	4
01	DLQ	G-10	3952	-0-	3952	3952	189 15 4	1	3566 182 9	2	Y	165	164	0	5
02	DLQ	G-10	3485	-0-	3485	7437	185 6 4	1	3141 153 9	2	Y	139	141	0	3
-----															
PILONCILLO			WELL #:		C 5HD	RRCID ->	278003	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	9498 - 15831		
-----															
09		4200 X	4157	-0-	-43	-0-	193 7 4	1	3679 278 9	2	Y	253	253	0	7
10		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	223 8 4	1	4103 409 9	2	Y	372	370	0	9
11		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	212 6 4	1	3925 399 9	2	Y	363	361	0	11
*12		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	215 7 4	1	3863 349 9	2	Y	317	320	0	8
01	DLQ	G-10	4500	-0-	4500	4500	208 17 4	1	3950 325 9	2	Y	295	294	0	9
02	DLQ	G-10	4277	-0-	4277	8777	222 7 4	1	3761 287 9	2	Y	261	261	0	9
-----															
PILONCILLO			WELL #:		C 5HE	RRCID ->	278008	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	9424 - 15657		
-----															
09		4620 X	4380	-0-	-240	-0-	203 8 4	1	3821 348 9	2	Y	316	316	0	10
10		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	241 9 4	1	4438 320 9	2	Y	291	294	0	7
11		4740 X	4654	-0-	-86	-0-	223 7 4	1	4123 301 9	2	Y	274	273	0	8
*12		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	255 8 4	1	4584 375 9	2	Y	341	340	0	9
01	DLQ	G-10	5289	-0-	5289	5289	240 20 4	1	4557 472 9	2	Y	429	427	0	11
02	DLQ	G-10	4570	-0-	4570	9859	233 8 4	1	3951 378 9	2	Y	344	344	0	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: D 18HG		RRCID -> 278162		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	556 1	10638 2	Y	464	463 0	13
10	12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	19 4	510 9				
11	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	624 1	11481 2	Y	513	512 0	14
*12	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	22 4	564 9				
01	DLQ G-10	11079	-0-	11079	11079	604 1	11190 2	Y	508	507 0	15
02	DLQ G-10	11321	-0-	11321	22400	18 4	559 9				
						558 1	10043 2	Y	450	455 0	10
						18 4	495 9				
						526 1	10016 2	Y	453	449 0	14
						39 4	498 9				
						610 1	10333 2	Y	326	329 0	11
						19 4	359 9				
PILONCILLO		WELL #: D 18HH		RRCID -> 278163		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974		
09	8880 X	7572	-0-	-1308	-0-	362 1	6931 2	Y	242	242 0	7
10	8897 X	7986	-0-	-911	-0-	13 4	266 9				
11	8610 X	7308	-0-	-1302	-0-	396 1	7290 2	Y	260	261 0	6
*12	8897 X	7903	-0-	-994	-0-	14 4	286 9				
01	DLQ G-10	8213	-0-	8213	8213	360 1	6674 2	Y	239	239 0	6
02	DLQ G-10	7022	-0-	7022	15235	11 4	263 9				
						401 1	7228 2	Y	237	237 0	6
						13 4	261 9				
						394 1	7516 2	Y	249	248 0	7
						29 4	274 9				
						372 1	6311 2	Y	297	293 0	11
						12 4	327 9				
PILONCILLO		WELL #: D 18HI		RRCID -> 278164		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510		
09	6960 X	6594	-0-	-366	-0-	316 1	6046 2	Y	201	200 0	5
10	7192 X	6994	-0-	-198	-0-	11 4	221 9				
11	6960 X	6901	-0-	-59	-0-	347 1	6392 2	Y	221	220 0	6
*12	7192 X	6177	-0-	-1015	-0-	12 4	243 9				
01	DLQ G-10	5950	-0-	5950	5950	340 1	6307 2	Y	221	221 0	6
02	DLQ G-10	5681	-0-	5681	11631	11 4	243 9				
						310 1	5574 2	Y	257	257 0	6
						10 4	283 9				
						281 1	5351 2	Y	271	269 0	8
						20 4	298 9				
						301 1	5108 2	Y	238	238 0	8
						10 4	262 9				
PILONCILLO		WELL #: D 18HK		RRCID -> 278182		COMPL. DATE 03/18/2015			TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582		
09	11610 X	10754	-0-	-856	-0-	514 1	9836 2	Y	351	351 0	9
10	11997 X	11461	-0-	-536	-0-	18 4	386 9				
11	11610 X	10995	-0-	-615	-0-	567 1	10447 2	Y	388	387 0	10
*12	11997 X	11166	-0-	-831	-0-	20 4	427 9				
01	DLQ G-10	11272	-0-	11272	11272	541 1	10020 2	Y	379	378 0	11
02	DLQ G-10	10614	-0-	10614	21886	17 4	417 9				
						562 1	10115 2	Y	428	429 0	10
						18 4	471 9				
						536 1	10204 2	Y	448	445 0	13
						39 4	493 9				
						566 1	9589 2	Y	401	400 0	14
						18 4	441 9				

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300										
PILONCILLO			WELL #:		D 18HJ	RRCID ->	278287	COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	8426	PERF. 8863 - 17563			
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	
-----															
09		9870 X	9333	-0-	-537	-0-	448	1	8567	2	Y	275	276	0	7
							15	4	303	9					
10		10199 X	9717	-0-	-482	-0-	483	1	8903	2	Y	285	285	0	7
							17	4	314	9					
11		9870 X	8569	-0-	-1301	-0-	423	1	7838	2	Y	268	265	0	10
							13	4	295	9					
*12		10199 X	9090	-0-	-1109	-0-	457	1	8227	2	Y	355	358	0	7
							15	4	391	9					
01	DLQ	G-10	8670	-0-	8670	8670	408	1	7852	2	Y	344	340	0	11
							32	4	378	9					
02	DLQ	G-10	8847	-0-	8847	17517	473	1	8010	2	Y	317	317	0	11
							15	4	349	9					
-----															
PILONCILLO			WELL #:		D 9HF	RRCID ->	278290	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 8985 - 16736			
-----															
09		9090 X	8236	-0-	-854	-0-	397	1	7596	2	Y	208	208	0	6
							14	4	229	9					
10		9300 X	8933	-0-	-367	-0-	455	1	8371	2	Y	83	87	0	2
							16	4	91	9					
11		8700 X	7844	-0-	-856	-0-	397	1	7347	2	Y	67	67	0	2
							26	4	74	9					
*12		8990 X	8835	-0-	-155	-0-	460	1	8275	2	Y	77	77	0	2
							15	4	85	9					
01	DLQ	G-10	8895	-0-	8895	8895	438	1	8335	2	Y	77	77	0	2
							37	4	85	9					
02	DLQ	G-10	8329	-0-	8329	17224	459	1	7781	2	Y	67	67	0	2
							15	4	74	9					
-----															
PILONCILLO			WELL #:		D 26HO	RRCID ->	278293	COMPL. DATE	02/10/2015	TOTAL DEPTH	8516	PERF. 8660 - 14735			
-----															
09		2520 X	256	-0-	-2264	-0-	13	1	240	2	Y	3	4	0	-0-
							3	9							
10		2108 N	863	-0-	-1245	-0-	42	1	774	2	Y	42	39	0	3
							1	4	46	9					
11		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	79	1	1472	2	Y	94	94	0	3
							2	4	103	9					
*12		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	67	1	1199	2	Y	78	79	0	2
							2	4	86	9					
01	DLQ	G-10	1221	-0-	1221	1221	56	1	1082	2	Y	70	70	0	2
							6	4	77	9					
02	DLQ	G-10	1167	-0-	1167	2388	61	1	1034	2	Y	62	62	0	2
							4	4	68	9					
-----															
PILONCILLO			WELL #:		D 9HE	RRCID ->	278420	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8632	PERF. 9296 - 17047			
-----															
09		12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	624	1	11932	2	Y	372	372	0	10
							21	4	409	9					
10		13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	663	1	12209	2	Y	390	390	0	10
							23	4	429	9					
11		13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	655	1	12144	2	Y	396	395	0	11
							20	4	436	9					
*12		13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	679	1	12215	2	Y	404	404	0	11
							22	4	444	9					
01	DLQ	G-10	13286	-0-	13286	13286	640	1	12151	2	Y	402	401	0	12
							53	4	442	9					
02	DLQ	G-10	12832	-0-	12832	26118	688	1	11664	2	Y	416	413	0	15
							22	4	458	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300									
PILONCILLO			WELL #: A		7HG	RRCID ->	278424	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8696 - 14707	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09		4800 X	4309	-0-	-491	-0-	210 1	4020 2	Y	65	65	0		2
							7 4	72 9						
10		4960 X	4482	-0-	-478	-0-	226 1	4159 2	Y	81	81	0		2
							8 4	89 9						
11		4710 X	4277	-0-	-433	-0-	214 1	3956 2	Y	87	86	0		3
							11 4	96 9						
*12		4867 X	4424	-0-	-443	-0-	225 1	4042 2	Y	136	135	0		4
							7 4	150 9						
01	DLQ	G-10	4433	-0-	4433	4433	213 1	4038 2	Y	149	149	0		4
							18 4	164 9						
02	DLQ	G-10	4160	-0-	4160	8593	223 1	3786 2	Y	131	130	0		5
							7 4	144 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #: A		7HH	RRCID ->	278425	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8548 - 14751	
09		5010 X	4736	-0-	-274	-0-	229 1	4361 2	Y	125	126	0		2
							8 4	138 9						
10		5177 X	4585	-0-	-592	-0-	230 1	4230 2	Y	106	105	0		3
							8 4	117 9						
11		5010 X	4568	-0-	-442	-0-	228 1	4219 2	Y	104	104	0		3
							7 4	114 9						
*12		5177 X	4843	-0-	-334	-0-	247 1	4437 2	Y	137	136	0		4
							8 4	151 9						
01	DLQ	G-10	4799	-0-	4799	4799	231 1	4395 2	Y	140	140	0		4
							19 4	154 9						
02	DLQ	G-10	4424	-0-	4424	9223	238 1	4035 2	Y	130	128	0		6
							8 4	143 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #: A		7HI	RRCID ->	278433	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8624 - 14634	
09		3930 X	3629	-0-	-301	-0-	175 1	3351 2	Y	88	88	0		2
							6 4	97 9						
10		4061 X	3707	-0-	-354	-0-	188 1	3457 2	Y	50	51	0		1
							7 4	55 9						
11		3930 X	3455	-0-	-475	-0-	175 1	3241 2	Y	31	31	0		1
							5 4	34 9						
*12		4061 X	3680	-0-	-381	-0-	187 1	3362 2	Y	114	112	0		3
							6 4	125 9						
01	DLQ	G-10	3634	-0-	3634	3634	174 1	3311 2	Y	119	118	0		4
							18 4	131 9						
02	DLQ	G-10	3475	-0-	3475	7109	187 1	3170 2	Y	102	103	0		3
							6 4	112 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #: A		7HY	RRCID ->	278450	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	8438	PERF.	8552 - 15640	
09		6060 X	5562	-0-	-498	-0-	263 1	5020 2	Y	245	246	0		6
							9 4	270 9						
10		6231 X	5726	-0-	-505	-0-	283 1	5206 2	Y	206	207	0		5
							10 4	227 9						
11		6030 X	5435	-0-	-595	-0-	267 1	4955 2	Y	186	186	0		5
							8 4	205 9						
*12		6231 X	5709	-0-	-522	-0-	283 1	5101 2	Y	287	284	0		8
							9 4	316 9						
01	DLQ	G-10	5725	-0-	5725	5725	269 1	5113 2	Y	292	291	0		9
							22 4	321 9						
02	DLQ	G-10	5380	-0-	5380	11105	284 1	4810 2	Y	252	252	0		9
							9 4	277 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278492		COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	5430 X	5203	-0-	-227	-0-	243 1	4647 2	Y	277	278 0	7
10	5611 X	5350	-0-	-261	-0-	262 1	4831 2	Y	225	227 0	5
11	5430 X	5009	-0-	-421	-0-	246 1	4559 2	Y	178	178 0	5
*12	5611 X	5314	-0-	-297	-0-	260 1	4682 2	Y	331	327 0	9
01	DLQ G-10	5324	-0-	5324	5324	246 1	4682 2	Y	342	341 0	10
02	DLQ G-10	5034	-0-	5034	10358	264 1	4476 2	Y	260	264 0	6
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877		COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909		
09	3600 X	3587	-0-	-13	-0-	166 1	3173 2	Y	220	220 0	6
10	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	179 1	3296 2	Y	227	227 0	6
11	3600 X	3586	-0-	-14	-0-	170 1	3156 2	Y	232	231 0	7
*12	3720 X	3691	-0-	-29	-0-	180 1	3233 2	Y	247	248 0	6
01	DLQ G-10	3779	-0-	3779	3779	174 1	3310 2	Y	255	253 0	8
02	DLQ G-10	3566	-0-	3566	7345	184 1	3127 2	Y	226	226 0	8
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 14HB		RRCID -> 278896		COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601		
09	4050 X	4015	-0-	-35	-0-	178 1	3403 2	Y	389	389 0	10
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	193 1	3553 2	Y	419	418 0	11
11	4050 X	4022	-0-	-28	-0-	185 1	3420 2	Y	374	375 0	10
*12	4185 X	3842	-0-	-343	-0-	180 1	3235 2	Y	383	382 0	11
01	DLQ G-10	3980	-0-	3980	3980	175 1	3349 2	Y	401	399 0	13
02	DLQ G-10	3891	-0-	3891	7871	194 1	3291 2	Y	364	364 0	13
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920		COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872		
09	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	67 1	1284 2	Y	57	57 0	1
10	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	73 1	1351 2	Y	71	70 0	2
11	1470 N	1402	-0-	-68	-0-	69 1	1279 2	Y	47	48 0	1
*12	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	71 1	1276 2	Y	65	64 0	2
01	DLQ G-10	405	-0-	405	405	21 1	361 2	Y	20	22 0	-0-
02	DLQ G-10	912	-0-	912	1317	49 1	817 2	Y	38	36 0	2

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: D 9HG		RRCID -> 278939			COMPL. DATE 05/09/2015			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	8190 X	8033	-0-	-157	-0-	385	1	7363	2	Y	247	248	0		6
						13	4	272	9						
10	8463 X	8224	-0-	-239	-0-	408	1	7516	2	Y	260	259	0		7
						14	4	286	9						
11	8190 X	8115	-0-	-75	-0-	400	1	7417	2	Y	260	260	0		7
						12	4	286	9						
*12	8463 X	8106	-0-	-357	-0-	411	1	7392	2	Y	264	264	0		7
						13	4	290	9						
01	DLQ G-10	7908	-0-	7908	7908	379	1	7213	2	Y	258	257	0		8
						32	4	284	9						
02	DLQ G-10	7618	-0-	7618	15526	410	1	6942	2	Y	230	230	0		8
						13	4	253	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129			COMPL. DATE 04/11/2015			TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720				
-----															
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	109	1	2084	2	Y	185	185	0		5
						4	4	204	9						
10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	119	1	2186	2	Y	218	218	0		5
						4	4	240	9						
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	110	1	2037	2	Y	226	224	0		7
						3	4	249	9						
*12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	114	1	2053	2	Y	236	237	0		6
						4	4	260	9						
01	DLQ G-10	2766	-0-	2766	2766	121	1	2327	2	Y	279	275	0		10
						11	4	307	9						
02	DLQ G-10	2724	-0-	2724	5490	138	1	2334	2	Y	225	229	0		6
						4	4	248	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170			COMPL. DATE 05/08/2015			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906				
-----															
09	7410 X	6411	-0-	-999	-0-	308	1	5882	2	Y	191	191	0		5
						11	4	210	9						
10	7285 X	6711	-0-	-574	-0-	333	1	6142	2	Y	204	204	0		5
						12	4	224	9						
11	7050 X	6494	-0-	-556	-0-	321	1	5941	2	Y	202	201	0		6
						10	4	222	9						
*12	7285 X	6543	-0-	-742	-0-	332	1	5975	2	Y	205	206	0		5
						10	4	226	9						
01	DLQ G-10	6708	-0-	6708	6708	322	1	6126	2	Y	211	210	0		6
						28	4	232	9						
02	DLQ G-10	6350	-0-	6350	13058	342	1	5793	2	Y	185	185	0		6
						11	4	204	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171			COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613				
-----															
09	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	299	1	5730	2	Y	171	171	0		5
						10	4	188	9						
10	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	334	1	6143	2	Y	188	188	0		5
						12	4	207	9						
11	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	309	1	5730	2	Y	163	164	0		4
						9	4	179	9						
*12	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	326	1	5863	2	Y	163	163	0		4
						10	4	179	9						
01	DLQ G-10	6331	-0-	6331	6331	306	1	5822	2	Y	162	161	0		5
						25	4	178	9						
02	DLQ G-10	6089	-0-	6089	12420	330	1	5590	2	Y	144	144	0		5
						11	4	158	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300								
PILONCILLO		WELL #: D 19HI		RRCID -> 279172		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6150 X	5816	-0-	-334	-0-	283 1 10 4	5418 2 105 9	N	95 95 0	3
10	6355 X	6068	-0-	-287	-0-	306 1 11 4	5640 2 111 9	N	101 101 0	3
11	6150 X	5721	-0-	-429	-0-	286 1 9 4	5310 2 116 9	N	105 105 0	3
*12	6355 X	4332	-0-	-2023	-0-	220 1 6 4	4011 2 95 9	N	86 89 0	-0-
01	6262 X	5444	-0-	-818	-0-	262 1 22 4	5043 2 117 9	N	106 103 0	3
02	5684 X	5123	-0-	-561	-0-	279 1 9 4	4733 2 102 9	N	93 93 0	3
-----										
PILONCILLO		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236		
09	5460 X	4931	-0-	-529	-0-	242 1 8 4	4630 2 51 9	Y	46 46 0	1
10	5642 X	5244	-0-	-398	-0-	263 1 9 4	4849 2 123 9	Y	112 112 0	1
11	5460 X	4855	-0-	-605	-0-	245 1 7 4	4537 2 66 9	Y	60 59 0	2
*12	5642 X	4982	-0-	-660	-0-	258 1 8 4	4653 2 63 9	Y	57 58 0	1
01	DLQ G-10	5024	-0-	5024	5024	247 1 19 4	4695 2 63 9	Y	57 56 0	2
02	DLQ G-10	4753	-0-	4753	9777	261 1 8 4	4430 2 54 9	Y	49 49 0	2
-----										
PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518		
09	5640 X	5354	-0-	-286	-0-	261 1 9 4	4995 2 89 9	Y	81 81 0	2
10	5828 X	5619	-0-	-209	-0-	284 1 10 4	5229 2 96 9	Y	87 87 0	2
11	5640 X	5371	-0-	-269	-0-	268 1 8 4	4962 2 133 9	Y	121 119 0	4
*12	5828 X	5253	-0-	-575	-0-	268 1 8 4	4825 2 152 9	Y	138 139 0	3
01	DLQ G-10	5131	-0-	5131	5131	248 1 19 4	4712 2 152 9	Y	138 137 0	4
02	DLQ G-10	4643	-0-	4643	9774	251 1 8 4	4257 2 127 9	Y	115 115 0	4
-----										
PILONCILLO		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248		
09	5040 X	4620	-0-	-420	-0-	219 1 8 4	4208 2 185 9	Y	168 168 0	4
10	5332 X	4570	-0-	-762	-0-	225 1 8 4	4153 2 184 9	Y	167 167 0	4
11	5160 X	4200	-0-	-960	-0-	205 1 26 4	3806 2 163 9	Y	148 148 0	4
*12	5332 X	4360	-0-	-972	-0-	219 1 7 4	3948 2 186 9	Y	169 168 0	5
01	DLQ G-10	4421	-0-	4421	4421	210 1 17 4	3997 2 197 9	Y	179 179 0	5
02	DLQ G-10	3010	-0-	3010	7431	159 1 5 4	2728 2 118 9	Y	107 112 0	-0-



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222			COMPL. DATE 05/13/2015			TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	195	1	3756	2	Y	185	186	0		4
						7	4	204	9						
10	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	215	1	3955	2	Y	172	171	0		5
						8	4	189	9						
11	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	209	1	3881	2	Y	172	172	0		5
						6	4	189	9						
*12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	224	1	4028	2	Y	206	205	0		6
						7	4	227	9						
01	DLQ G-10	4549	-0-	4549	4549	214	1	4074	2	Y	221	221	0		6
						18	4	243	9						
02	DLQ G-10	4349	-0-	4349	8898	230	1	3896	2	Y	196	195	0		7
						7	4	216	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331			COMPL. DATE 07/03/2015			TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067				
09	4860 X	4105	-0-	-755	-0-	193	1	3690	2	Y	196	196	0		5
						6	4	216	9						
10	5115 X	4348	-0-	-767	-0-	211	1	3890	2	Y	207	207	0		5
						19	4	228	9						
11	4980 X	4120	-0-	-860	-0-	199	1	3692	2	Y	203	202	0		6
						6	4	223	9						
*12	5146 X	4253	-0-	-893	-0-	211	1	3803	2	Y	211	211	0		6
						7	4	232	9						
01	DLQ G-10	4176	-0-	4176	4176	196	1	3736	2	Y	207	207	0		6
						16	4	228	9						
02	DLQ G-10	4064	-0-	4064	8240	215	1	3637	2	Y	186	185	0		7
						7	4	205	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403			COMPL. DATE 07/02/2015			TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580				
09	5280 X	4877	-0-	-403	-0-	232	1	4442	2	Y	177	177	0		5
						8	4	195	9						
10	5456 X	5343	-0-	-113	-0-	263	1	4838	2	Y	212	211	0		6
						9	4	233	9						
11	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	255	1	4718	2	Y	221	221	0		6
						8	4	243	9						
*12	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	254	1	4562	2	Y	228	227	0		7
						8	4	251	9						
01	DLQ G-10	5037	-0-	5037	5037	236	1	4496	2	Y	259	258	0		8
						20	4	285	9						
02	DLQ G-10	4972	-0-	4972	10009	262	1	4437	2	Y	241	240	0		9
						8	4	265	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683			COMPL. DATE 04/08/2015			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826				
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	111	1	2117	2	Y	177	177	0		5
						4	4	195	9						
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	117	1	2162	2	Y	171	172	0		4
						4	4	188	9						
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	113	1	2094	2	Y	191	189	0		6
						3	4	210	9						
*12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	119	1	2133	2	Y	203	203	0		6
						4	4	223	9						
01	DLQ G-10	2460	-0-	2460	2460	110	1	2091	2	Y	227	226	0		7
						9	4	250	9						
02	DLQ G-10	2351	-0-	2351	4811	119	1	2010	2	Y	198	198	0		7
						4	4	218	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO		WELL #: A 16HZ		RRCID -> 280123		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025				
09	T. A.	2290	-0-	2290	6210	94 1 4 4	1793 2 399 9	Y	363	353 0		13
10	T. A.	3023	-0-	3023	9233	136 1 5 4	2511 2 371 9	Y	337	343 0		7
11	12574 X	3341	-0-	-9233	-0-	151 1 5 4	2800 2 385 9	Y	350	349 0		8
*12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	138 1 4 4	2489 2 308 9	Y	280	281 0		7
01	3038 X	2868	-0-	-170	-0-	128 1 9 4	2448 2 283 9	Y	257	256 0		8
02	3219 X	2723	-0-	-496	-0-	135 1 4 4	2292 2 292 9	Y	265	263 0		10

PILONCILLO		WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253				
09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	184 1 6 4	3527 2 83 9	Y	75	75 0		2
10	3937 X	3899	-0-	-38	-0-	196 1 7 4	3609 2 87 9	Y	79	79 0		2
11	3810 X	2086	-0-	-1724	-0-	103 1 3 4	1903 2 77 9	Y	70	70 0		2
*12	3937 X	2263	-0-	-1674	-0-	108 1 3 4	1951 2 201 9	Y	183	180 0		5
01	DLQ G-10	2146	-0-	2146	2146	102 1 8 4	1948 2 88 9	Y	80	80 0		2
02	DLQ G-10	1419	-0-	1419	3565	71 1 2 4	1218 2 128 9	Y	116	118 0		-0-

PILONCILLO		WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152				
09	2610 X	1191	-0-	-1419	-0-	56 1 1 4	1055 2 79 9	Y	72	69 0		6
10	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	130 1 5 4	2399 2 186 9	Y	169	172 0		3
11	1920 N	1329	-0-	-591	-0-	62 1 2 4	1146 2 119 9	Y	108	110 0		1
*12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	65 1 2 4	1158 2 128 9	Y	116	114 0		3
01	DLQ G-10	803	-0-	803	803	38 1 2 4	683 2 80 9	Y	73	74 0		2
02	DLQ G-10	1702	-0-	1702	2505	85 1 3 4	1456 2 158 9	Y	144	142 0		4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: A 23HX		RRCID -> 280161		COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8609 - 14627			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	189 7 4	3616 2 575 9	2	Y	523	523	0		14
10	4402 X	4386	-0-	-16	-0-	197 7 4	3635 2 547 9	2	Y	497	499	0		12
11	4260 X	4172	-0-	-88	-0-	183 6 4	3392 2 591 9	2	Y	537	534	0		15
*12	4402 X	3818	-0-	-584	-0-	170 5 4	3063 2 580 9	2	Y	527	530	0		12
01	DLQ G-10	2938	-0-	2938	2938	122 18 4	2350 2 448 9	2	Y	407	405	0		14
02	DLQ G-10	4104	-0-	4104	7042	197 6 4	3341 2 560 9	2	Y	509	507	0		16
-----														
PILONCILLO		WELL #: A 23HA		RRCID -> 280195		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 8028		PERF. 8570 - 14529			
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	81 3 4	1547 2 157 9	2	Y	143	143	0		4
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	86 3 4	1583 2 196 9	2	Y	178	178	0		4
11	1920 N	1756	-0-	-164	-0-	82 3 4	1516 2 155 9	2	Y	141	141	0		4
*12	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	87 8 4	1558 2 152 9	2	Y	138	138	0		4
01	DLQ G-10	1783	-0-	1783	1783	80 7 4	1522 2 174 9	2	Y	158	157	0		5
02	DLQ G-10	1817	-0-	1817	3600	91 3 4	1540 2 183 9	2	Y	166	165	0		6
-----														
PILONCILLO		WELL #: A 8HF		RRCID -> 280238		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7998		PERF. 8314 - 14470			
09	3840 X	3588	-0-	-252	-0-	164 6 4	3143 2 275 9	2	Y	250	250	0		7
10	3968 X	3618	-0-	-350	-0-	171 6 4	3145 2 296 9	2	Y	269	270	0		6
11	3840 X	3540	-0-	-300	-0-	165 5 4	3063 2 307 9	2	Y	279	277	0		8
*12	3968 X	3583	-0-	-385	-0-	171 5 4	3076 2 331 9	2	Y	301	301	0		8
01	DLQ G-10	3485	-0-	3485	3485	160 13 4	3044 2 268 9	2	Y	244	245	0		7
02	DLQ G-10	3366	-0-	3366	6851	173 6 4	2930 2 257 9	2	Y	234	232	0		9
-----														
PILONCILLO		WELL #: A 1HZ		RRCID -> 280256		COMPL. DATE 10/30/2015			TOTAL DEPTH 8558		PERF. 8726 - 14510			
09	5760 X	5693	-0-	-67	-0-	249 9 4	4762 2 673 9	2	Y	612	612	0		16
10	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	268 9 4	4942 2 793 9	2	Y	721	719	0		18
11	5760 X	5066	-0-	-694	-0-	225 7 4	4171 2 663 9	2	Y	603	606	0		15
*12	5952 X	3767	-0-	-2185	-0-	172 5 4	3098 2 492 9	2	Y	447	454	0		8
01	DLQ G-10	4116	-0-	4116	4116	176 16 4	3383 2 541 9	2	Y	492	480	0		20
02	DLQ G-10	4372	-0-	4372	8488	216 12 4	3648 2 496 9	2	Y	451	454	0		17

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//		101300											
PILONCILLO			WELL #: A 8HE		RRCID -> 280257	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	8300	- 14378				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
09		9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	416	1	7968	2	Y	761	762	0		19
							14	4	837	9						
10		9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	433	1	7968	2	Y	786	785	0		20
							15	4	865	9						
11		8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	407	1	7535	2	Y	725	725	0		20
							12	4	798	9						
*12		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	430	1	7736	2	Y	737	737	0		20
							14	4	811	9						
01	DLQ	G-10	9002	-0-	9002	9002	408	1	7747	2	Y	739	737	0		22
							34	4	813	9						
02	DLQ	G-10	8419	-0-	8419	17421	426	1	7217	2	Y	693	690	0		25
							14	4	762	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: A 23HB		RRCID -> 280267	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8577	- 14541				
09		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	206	1	3934	2	Y	525	524	0		14
							7	4	578	9						
10		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	217	1	3989	2	Y	549	549	0		14
							8	4	604	9						
11		4650 X	4340	-0-	-310	-0-	192	1	3568	2	Y	522	523	0		13
							6	4	574	9						
*12		4805 X	3182	-0-	-1623	-0-	145	1	2605	2	Y	389	393	0		9
							4	4	428	9						
01	DLQ	G-10	2413	-0-	2413	2413	103	1	1973	2	Y	298	288	0		19
							9	4	328	9						
02	DLQ	G-10	4402	-0-	4402	6815	214	1	3625	2	Y	505	505	0		19
							7	4	556	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: A 16HU		RRCID -> 280284	COMPL. DATE	08/15/2015	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8258	- 15320				
09		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	42	1	792	2	Y	243	234	0		10
							2	4	267	9						
10		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	96	1	1764	2	Y	386	387	0		9
							3	4	425	9						
11		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	57	1	1060	2	Y	275	279	0		5
							2	4	303	9						
*12		930 N	131	-0-	-799	-0-	5	1	98	2	Y	25	30	0		-0-
							28	9								
01	DLQ	G-10	560	-0-	560	560	25	1	479	2	Y	49	49	0		-0-
							2	4	54	9						
02	DLQ	G-10	1160	-0-	1160	1720	59	1	999	2	Y	91	89	0		2
							2	4	100	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	9069	PERF.	9382	- 14511				
09		7650 X	6927	-0-	-723	-0-	339	1	6485	2	Y	81	81	0		2
							14	4	89	9						
10		8432 X	7505	-0-	-927	-0-	379	1	6986	2	Y	115	114	0		3
							13	4	127	9						
11		8160 X	7033	-0-	-1127	-0-	353	1	6548	2	Y	110	110	0		3
							11	4	121	9						
*12		8432 X	7650	-0-	-782	-0-	395	1	7109	2	Y	122	122	0		3
							12	4	134	9						
01	DLQ	G-10	7399	-0-	7399	7399	362	1	6876	2	Y	119	118	0		4
							30	4	131	9						
02	DLQ	G-10	6932	-0-	6932	14331	377	1	6392	2	Y	137	136	0		5
							12	4	151	9						

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 8944		PERF. 9439 - 14405	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		5610 X	4431	-0-	-1179	-0-	212 1	4067 2	Y	132	130 0	5
							7 4	145 9				
10		5797 X	4870	-0-	-927	-0-	240 1	4424 2	Y	180	182 0	3
							8 4	198 9				
11		5610 X	4558	-0-	-1052	-0-	225 1	4162 2	Y	149	148 0	4
							7 4	164 9				
*12		5797 X	4647	-0-	-1150	-0-	235 1	4236 2	Y	154	154 0	4
							7 4	169 9				
01	DLQ	G-10	4559	-0-	4559	4559	219 1	4150 2	Y	156	156 0	4
							18 4	172 9				
02	DLQ	G-10	4378	-0-	4378	8937	234 1	3964 2	Y	145	144 0	5
							20 4	160 9				
-----												
PILONCILLO			WELL #: D 13HD		RRCID -> 280289		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 9289 - 15806	
09		10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	517 1	9878 2	Y	99	99 0	3
							18 4	109 9				
10		11873 X	10873	-0-	-1000	-0-	553 1	10186 2	Y	104	104 0	3
							20 4	114 9				
11		11490 X	10389	-0-	-1101	-0-	525 1	9737 2	Y	101	101 0	3
							16 4	111 9				
*12		11873 X	10601	-0-	-1272	-0-	551 1	9917 2	Y	105	105 0	3
							17 4	116 9				
01	DLQ	G-10	10268	-0-	10268	10268	506 1	9610 2	Y	102	102 0	3
							40 4	112 9				
02	DLQ	G-10	9954	-0-	9954	20222	548 1	9289 2	Y	91	91 0	3
							17 4	100 9				
-----												
PILONCILLO			WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 9165 - 15258	
09		11100 X	10399	-0-	-701	-0-	503 1	9628 2	Y	228	228 0	6
							17 4	251 9				
10		11470 X	11237	-0-	-233	-0-	563 1	10376 2	Y	253	252 0	7
							20 4	278 9				
11		11100 X	10427	-0-	-673	-0-	519 1	9630 2	Y	238	238 0	7
							16 4	262 9				
*12		11470 X	11160	-0-	-310	-0-	572 1	10286 2	Y	258	258 0	7
							18 4	284 9				
01	DLQ	G-10	11177	-0-	11177	11177	542 1	10305 2	Y	260	259 0	8
							44 4	286 9				
02	DLQ	G-10	10757	-0-	10757	21934	584 1	9900 2	Y	231	231 0	8
							19 4	254 9				
-----												
PILONCILLO			WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 8934		PERF. 9290 - 16475	
09		9270 X	8485	-0-	-785	-0-	411 1	7867 2	Y	175	175 0	5
							14 4	193 9				
10		9579 X	9287	-0-	-292	-0-	466 1	8579 2	Y	205	205 0	5
							16 4	226 9				
11		9270 X	8763	-0-	-507	-0-	435 1	8067 2	Y	225	224 0	6
							13 4	248 9				
*12		9579 X	8924	-0-	-655	-0-	455 1	8191 2	Y	233	232 0	7
							22 4	256 9				
01	DLQ	G-10	9195	-0-	9195	9195	443 1	8440 2	Y	251	251 0	7
							36 4	276 9				
02	DLQ	G-10	8953	-0-	8953	18148	482 1	8179 2	Y	252	249 0	10
							15 4	277 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276					
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
09	10680 X	8836	-0-	-1844	-0-	432 1	8271 2	15 4	Y	107	107 0			3
10	11625 X	9259	-0-	-2366	-0-	468 1	8613 2	16 4	Y	147	146 0			4
11	11250 X	9195	-0-	-2055	-0-	460 1	8526 2	14 4	Y	177	176 0			5
*12	11625 X	9271	-0-	-2354	-0-	476 1	8568 2	15 4	Y	193	193 0			5
01	DLQ G-10	8979	-0-	8979	8979	436 1	8313 2	34 4	Y	178	178 0			5
02	DLQ G-10	8714	-0-	8714	17693	475 1	8050 2	15 4	Y	158	158 0			5
PILONCILLO		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280369		COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191					
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	103 1	1964 2	3 4	Y	144	145 0			3
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	91 1	1667 2	9 4	Y	158	157 0			4
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	104 1	1928 2	12 4	Y	182	183 0			3
*12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	71 1	1281 2	2 4	Y	120	119 0			4
01	DLQ G-10	1796	-0-	1796	1796	80 1	1547 2	8 4	Y	146	145 0			5
02	DLQ G-10	1456	-0-	1456	3252	73 1	1247 2	2 4	Y	122	123 0			4
PILONCILLO		WELL #: A 16HV		RRCID -> 280370		COMPL. DATE 08/22/2015			TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070					
09	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	178 1	3415 2	6 4	Y	414	419 0			6
10	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	176 1	3244 2	6 4	Y	475	467 0			14
11	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	187 1	3470 2	6 4	Y	569	568 0			15
*12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	150 1	2707 2	5 4	Y	409	415 0			9
01	DLQ G-10	3723	-0-	3723	3723	161 1	3057 2	14 4	Y	446	441 0			14
02	DLQ G-10	3249	-0-	3249	6972	157 1	2660 2	5 4	Y	388	389 0			13
PILONCILLO		WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389		COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372					
09	5040 X	4654	-0-	-386	-0-	203 1	3880 2	7 4	Y	513	514 0			14
10	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	246 1	4534 2	9 4	Y	567	567 0			14
11	5040 X	5028	-0-	-12	-0-	227 1	4203 2	7 4	Y	537	536 0			15
*12	5208 X	4945	-0-	-263	-0-	225 1	4058 2	7 4	Y	595	595 0			15
01	DLQ G-10	4215	-0-	4215	4215	183 1	3449 2	15 4	Y	516	518 0			13
02	DLQ G-10	4974	-0-	4974	9189	240 1	4067 2	8 4	Y	599	589 0			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 1HY		RRCID -> 280390		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	132 1	2520 2	Y	453	452 0	13
						4 4	498 9				
10	3224 X	2657	-0-	-567	-0-	120 1	2206 2	Y	297	303 0	7
						4 4	327 9				
11	3120 X	2453	-0-	-667	-0-	111 1	2056 2	Y	257	257 0	7
						3 4	283 9				
*12	3224 X	2445	-0-	-779	-0-	114 1	2048 2	Y	254	254 0	7
						4 4	279 9				
01	DLQ G-10	2192	-0-	2192	2192	97 1	1831 2	Y	228	228 0	7
						13 4	251 9				
02	DLQ G-10	1996	-0-	1996	4188	93 1	1584 2	Y	287	280 0	14
						3 4	316 9				

PILONCILLO		WELL #: A 2HZ		RRCID -> 280425		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

PILONCILLO		WELL #: A 16HY		RRCID -> 280485		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023			
09	1680 X	23	-0-	-1657	-0-	1 1	13 2	Y	1	1 0	-0-
						8 4	1 9				
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	330 N	80	-0-	-250	-0-	4 1	68 2	Y	7	7 0	-0-
						8 9					
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	219	-0-	219	219	11 1	186 2	Y	20	18 0	2
						22 9					

PILONCILLO		WELL #: A 16HX		RRCID -> 280586		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161			
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	133 1	2536 2	Y	201	202 0	5
						5 4	221 9				
10	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	132 1	2439 2	Y	196	196 0	5
						5 4	216 9				
11	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	130 1	2409 2	Y	147	149 0	3
						4 4	162 9				
*12	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	126 1	2263 2	Y	206	204 0	5
						4 4	227 9				
01	DLQ G-10	2530	-0-	2530	2530	116 1	2209 2	Y	177	177 0	5
						10 4	195 9				
02	DLQ G-10	2455	-0-	2455	4985	125 1	2110 2	Y	196	193 0	8
						4 4	216 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719		COMPL. DATE 11/26/2015			TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	4710 X	4514	-0-	-196	-0-	217	1	4144	2	Y	133	133	0	3
						7	4	146	9					
10	4867 X	4527	-0-	-340	-0-	225	1	4140	2	Y	140	139	0	4
						8	4	154	9					
11	4710 X	4216	-0-	-494	-0-	207	1	3842	2	Y	146	146	0	4
						6	4	161	9					
*12	4867 X	4120	-0-	-747	-0-	206	1	3705	2	Y	184	183	0	5
						7	4	202	9					
01	DLQ G-10	4169	-0-	4169	4169	194	1	3675	2	Y	258	256	0	7
						16	4	284	9					
02	DLQ G-10	3952	-0-	3952	8121	206	1	3484	2	Y	232	231	0	8
						7	4	255	9					
PILONCILLO		WELL #: A 8HG		RRCID -> 280755		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307					
09	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	230	1	4394	2	Y	342	342	0	9
						8	4	376	9					
10	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	247	1	4545	2	Y	356	356	0	9
						9	4	392	9					
11	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	217	1	4020	2	Y	331	331	0	9
						7	4	364	9					
*12	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	226	1	4071	2	Y	359	359	0	9
						7	4	395	9					
01	DLQ G-10	4368	-0-	4368	4368	198	1	3765	2	Y	354	353	0	10
						16	4	389	9					
02	DLQ G-10	4454	-0-	4454	8822	226	1	3819	2	Y	365	361	0	14
						7	4	402	9					
PILONCILLO		WELL #: D 8HY		RRCID -> 280828		COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059					
09	13710 X	13347	-0-	-363	-0-	644	1	12308	2	Y	338	338	0	9
						23	4	372	9					
10	14756 X	13238	-0-	-1518	-0-	656	1	12086	2	Y	430	428	0	11
						23	4	473	9					
11	14280 X	13106	-0-	-1174	-0-	649	1	12018	2	Y	381	385	0	7
						20	4	419	9					
*12	14756 X	13852	-0-	-904	-0-	706	1	12717	2	Y	370	367	0	10
						22	4	407	9					
01	DLQ G-10	13769	-0-	13769	13769	665	1	12644	2	Y	369	368	0	11
						54	4	406	9					
02	DLQ G-10	12307	-0-	12307	26076	662	1	11216	2	Y	371	369	0	13
						21	4	408	9					
PILONCILLO		WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829		COMPL. DATE 02/19/2016			TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985					
09	2790 X	471	-0-	-2319	-0-	23	1	425	2	Y	18	18	0	-0-
						3	4	20	9					
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
11	2760 X	23	-0-	-2737	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*12	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	160	1	2900	2	Y	127	123	0	4
						13	4	140	9					
01	DLQ G-10	2155	-0-	2155	2155	111	1	1949	2	Y	84	87	0	1
						3	4	92	9					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2155					Y	-0-	1	0	-0-



-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300										
PILONCILLO			WELL #: D 3HC		RRCID -> 280841			COMPL. DATE 12/21/2015			TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	327 1	6269 2	Y	291	291 0		8
							11 4	320 9					
10		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	350 1	6450 2	Y	319	319 0		8
							12 4	351 9					
11		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	346 1	6415 2	Y	334	333 0		9
							11 4	367 9					
*12		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	357 1	6429 2	Y	340	340 0		9
							11 4	374 9					
01	DLQ	G-10	7090	-0-	7090	7090	333 1	6354 2	Y	344	342 0		11
							25 4	378 9					
02	DLQ	G-10	6903	-0-	6903	13993	363 1	6163 2	Y	332	328 0		15
							12 4	365 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904			COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220		
09		7410 X	7116	-0-	-294	-0-	336 1	6418 2	Y	318	317 0		9
							12 4	350 9					
10		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	378 1	6965 2	Y	383	383 0		9
							13 4	421 9					
11		7410 X	7071	-0-	-339	-0-	342 1	6333 2	Y	350	351 0		8
							11 4	385 9					
*12		7657 X	7410	-0-	-247	-0-	367 1	6626 2	Y	369	366 0		11
							11 4	406 9					
01	DLQ	G-10	7679	-0-	7679	7679	361 1	6868 2	Y	383	383 0		11
							29 4	421 9					
02	DLQ	G-10	6863	-0-	6863	14542	360 1	6114 2	Y	344	343 0		12
							11 4	378 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905			COMPL. DATE 12/22/2015			TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870		
09		8730 X	7378	-0-	-1352	-0-	345 1	6622 2	Y	363	363 0		10
							12 4	399 9					
10		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	377 1	6948 2	Y	382	383 0		9
							13 4	420 9					
11		7620 X	7119	-0-	-501	-0-	344 1	6372 2	Y	356	355 0		10
							11 4	392 9					
*12		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	391 1	7043 2	Y	401	400 0		11
							13 4	441 9					
01	DLQ	G-10	7964	-0-	7964	7964	374 1	7117 2	Y	404	403 0		12
							29 4	444 9					
02	DLQ	G-10	7569	-0-	7569	15533	400 1	6767 2	Y	354	354 0		12
							13 4	389 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906			COMPL. DATE 02/19/2016			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973		
09		5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	240 1	4586 2	Y	154	154 0		4
							8 4	169 9					
10		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	259 1	4766 2	Y	141	141 0		4
							9 4	155 9					
11		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	245 1	4533 2	Y	136	136 0		4
							7 4	150 9					
*12		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	240 1	4317 2	Y	199	198 0		5
							8 4	219 9					
01	DLQ	G-10	4831	-0-	4831	4831	226 1	4316 2	Y	245	242 0		8
							19 4	270 9					
02	DLQ	G-10	4709	-0-	4709	9540	248 1	4203 2	Y	227	227 0		8
							8 4	250 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 21HB		RRCID -> 280907		COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	7500 X	6583	-0-	-917	-0-	317 1	6080 2	Y	159	158 0	5
10	7750 X	7439	-0-	-311	-0-	11 4	175 9				
11	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	372 1	6852 2	Y	184	184 0	5
*12	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	13 4	202 9				
01 DLQ	G-10	8130	-0-	8130	8130	379 1	7015 2	Y	319	315 0	9
02 DLQ	G-10	7851	-0-	7851	15981	12 4	351 9				
						408 1	7343 2	Y	330	330 0	9
						13 4	363 9				
						387 1	7347 2	Y	331	330 0	10
						32 4	364 9				
						419 1	7093 2	Y	296	294 0	12
						13 4	326 9				
PILONCILLO		WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908		COMPL. DATE 02/28/2016			TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015		
09	10350 X	9827	-0-	-523	-0-	470 1	9055 2	Y	260	260 0	7
10	10633 X	9611	-0-	-1022	-0-	16 4	286 9				
11	10290 X	8879	-0-	-1411	-0-	479 1	8830 2	Y	259	260 0	6
*12	10571 X	9502	-0-	-1069	-0-	17 4	285 9				
01 DLQ	G-10	9603	-0-	9603	9603	437 1	8092 2	Y	306	303 0	9
02 DLQ	G-10	7559	-0-	7559	17162	13 4	337 9				
						482 1	8669 2	Y	305	306 0	8
						15 4	336 9				
						463 1	8793 2	Y	280	279 0	9
						39 4	308 9				
						403 1	6919 2	Y	204	213 0	-0-
						13 4	224 9				
PILONCILLO		WELL #: E 21HC		RRCID -> 280909		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939		
09	4410 X	4320	-0-	-90	-0-	199 1	3841 2	Y	248	243 0	7
10	4557 X	4350	-0-	-207	-0-	7 4	273 9				
11	4410 X	4145	-0-	-265	-0-	209 1	3842 2	Y	265	266 0	6
*12	4557 X	4301	-0-	-256	-0-	7 4	292 9				
01 DLQ	G-10	4286	-0-	4286	4286	198 1	3667 2	Y	249	248 0	7
02 DLQ	G-10	4031	-0-	4031	8317	6 4	274 9				
						211 1	3796 2	Y	261	261 0	7
						7 4	287 9				
						199 1	3784 2	Y	261	260 0	8
						16 4	287 9				
						210 1	3563 2	Y	228	228 0	8
						7 4	251 9				
PILONCILLO		WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912		COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155		
09	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	405 1	7817 2	Y	127	126 0	5
10	8432 X	7496	-0-	-936	-0-	19 4	140 9				
11	8160 X	2143	-0-	-6017	-0-	375 1	6906 2	Y	184	179 0	10
*12	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-	13 4	202 9				
01 DLQ	G-10	1455	-0-	1455	1455	104 1	1912 2	Y	113	123 0	-0-
02 DLQ	G-10	2557	-0-	2557	4012	3 4	124 9				
						69 1	1300 2	Y	-0-	76 0	-0-
						2 4	84 9				-0-
						139 1	2279 2	Y	123	107 0	16
						4 4	135 9				

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT	
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: E 21HD		RRCID -> 280915			COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3630 X	3499	-0-	-131	-0-	164 1 6 4	3168 2 161 9	Y	146	144 0	4	
10	3751 X	3404	-0-	-347	-0-	166 1 6 4	3059 2 173 9	Y	157	157 0	4	
11	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	195 1 6 4	3617 2 207 9	Y	188	186 0	6	
*12	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	259 1 8 4	4656 2 272 9	Y	247	246 0	7	
01	DLQ G-10	4922	-0-	4922	4922	233 1 19 4	4413 2 257 9	Y	234	234 0	7	
02	DLQ G-10	4393	-0-	4393	9315	232 1 8 4	3940 2 213 9	Y	194	196 0	5	
-----												
PILONCILLO			WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916			COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097	
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	72 1 18 4	1389 2 78 9	Y	71	71 0	2	
10	2077 N	1662	-0-	-415	-0-	80 1 3 4	1479 2 100 9	Y	91	91 0	2	
11	1740 N	1406	-0-	-334	-0-	66 1 9 4	1229 2 102 9	Y	93	92 0	3	
*12	1612 N	1442	-0-	-170	-0-	70 1 2 4	1259 2 111 9	Y	101	101 0	3	
01	DLQ G-10	1449	-0-	1449	1449	66 1 5 4	1266 2 112 9	Y	102	102 0	3	
02	DLQ G-10	1392	-0-	1392	2841	72 1 2 4	1217 2 101 9	Y	92	91 0	4	
-----												
PILONCILLO			WELL #: D 8HZ		RRCID -> 280925			COMPL. DATE 12/15/2015			TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681	
09	12780 X	11273	-0-	-1507	-0-	552 1 19 4	10557 2 145 9	Y	132	132 0	3	
10	12989 X	11558	-0-	-1431	-0-	576 1 20 4	10604 2 358 9	Y	325	320 0	8	
11	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	569 1 18 4	10536 2 391 9	Y	355	349 0	14	
*12	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	609 1 19 4	10961 2 338 9	Y	307	313 0	8	
01	DLQ G-10	11932	-0-	11932	11932	577 1 47 4	10988 2 320 9	Y	291	290 0	9	
02	DLQ G-10	11244	-0-	11244	23176	602 1 19 4	10199 2 424 9	Y	385	380 0	14	
-----												
PILONCILLO			WELL #: A 12HD		RRCID -> 280926			COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552	
09	5670 X	4758	-0-	-912	-0-	224 1 8 4	4272 2 254 9	Y	231	231 0	6	
10	5859 X	4975	-0-	-884	-0-	237 1 9 4	4370 2 359 9	Y	326	322 0	10	
11	5670 X	3874	-0-	-1796	-0-	178 1 5 4	3291 2 400 9	Y	364	364 0	10	
*12	5859 X	5414	-0-	-445	-0-	265 1 8 4	4778 2 363 9	Y	330	331 0	9	
01	DLQ G-10	5332	-0-	5332	5332	247 1 20 4	4689 2 376 9	Y	342	341 0	10	
02	DLQ G-10	5097	-0-	5097	10429	265 1 8 4	4494 2 330 9	Y	300	300 0	10	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 12HU		RRCID -> 280927		COMPL. DATE 12/15/2015				TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	7200 X	6107	-0-	-1093	-0-	291 1	5546 2	10 4	260 9	Y	236	235 0			8
10	7440 X	6840	-0-	-600	-0-	333 1	6128 2	12 4	367 9	Y	334	332 0			10
11	7200 X	5415	-0-	-1785	-0-	259 1	4790 2	8 4	358 9	Y	325	326 0			9
*12	7440 X	6888	-0-	-552	-0-	344 1	6204 2	11 4	329 9	Y	299	299 0			9
01	DLQ G-10	7470	-0-	7470	7470	357 1	6751 2	28 4	334 9	Y	304	304 0			9
02	DLQ G-10	6535	-0-	6535	14005	345 1	5852 2	11 4	327 9	Y	297	294 0			12
PILONCILLO		WELL #: A 12HE		RRCID -> 280928		COMPL. DATE 12/16/2015				TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737					
09	9210 X	8816	-0-	-394	-0-	416 1	7959 2	15 4	426 9	Y	387	388 0			10
10	9517 X	9453	-0-	-64	-0-	462 1	8510 2	16 4	465 9	Y	423	423 0			10
11	9210 X	7685	-0-	-1525	-0-	358 1	6636 2	11 4	680 9	Y	618	611 0			17
*12	9517 X	8915	-0-	-602	-0-	441 1	7939 2	14 4	521 9	Y	474	478 0			13
01	DLQ G-10	8947	-0-	8947	8947	416 1	7894 2	34 4	603 9	Y	548	544 0			17
02	DLQ G-10	8343	-0-	8343	17290	434 1	7351 2	22 4	536 9	Y	487	489 0			15
PILONCILLO		WELL #: A 12HV		RRCID -> 280931		COMPL. DATE 12/13/2015				TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276					
09	6420 X	5569	-0-	-851	-0-	263 1	5015 2	9 4	282 9	Y	256	258 0			6
10	6634 X	5604	-0-	-1030	-0-	273 1	5026 2	10 4	295 9	Y	268	267 0			7
11	6420 X	5280	-0-	-1140	-0-	255 1	4732 2	8 4	285 9	Y	259	259 0			7
*12	6634 X	5416	-0-	-1218	-0-	269 1	4842 2	9 4	296 9	Y	269	269 0			7
01	DLQ G-10	5400	-0-	5400	5400	254 1	4829 2	21 4	296 9	Y	269	268 0			8
02	DLQ G-10	5444	-0-	5444	10844	283 1	4793 2	9 4	359 9	Y	326	321 0			13
PILONCILLO		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932		COMPL. DATE 12/12/2015				TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854					
09	8880 X	8338	-0-	-542	-0-	398 1	7603 2	14 4	323 9	Y	294	294 0			8
10	9176 X	8665	-0-	-511	-0-	428 1	7879 2	15 4	343 9	Y	312	312 0			8
11	8880 X	7707	-0-	-1173	-0-	376 1	6977 2	12 4	342 9	Y	311	312 0			7
*12	9176 X	8053	-0-	-1123	-0-	401 1	7220 2	13 4	419 9	Y	381	378 0			10
01	DLQ G-10	8035	-0-	8035	8035	379 1	7194 2	31 4	431 9	Y	392	390 0			12
02	DLQ G-10	7178	-0-	7178	15213	380 1	6439 2	12 4	347 9	Y	315	316 0			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933		COMPL. DATE 02/27/2016				TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946				
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	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	316	1	6096	2	Y	221	221	0	6
						11	4	243	9					
10	6851 X	6729	-0-	-122	-0-	333	1	6131	2	Y	230	230	0	6
						12	4	253	9					
11	6630 X	6479	-0-	-151	-0-	318	1	5897	2	Y	231	230	0	7
						10	4	254	9					
*12	6851 X	6718	-0-	-133	-0-	338	1	6077	2	Y	265	265	0	7
						11	4	292	9					
01	DLQ G-10	6643	-0-	6643	6643	316	1	6004	2	Y	270	269	0	8
						26	4	297	9					
02	DLQ G-10	6329	-0-	6329	12972	337	1	5718	2	Y	239	239	0	8
						11	4	263	9					
PILONCILLO		WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952		COMPL. DATE 02/25/2016				TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182				
09	10170 X	9325	-0-	-845	-0-	445	1	8571	2	Y	267	267	0	7
						15	4	294	9					
10	10509 X	9539	-0-	-970	-0-	475	1	8751	2	Y	269	269	0	7
						17	4	296	9					
11	10170 X	9024	-0-	-1146	-0-	447	1	8279	2	Y	258	258	0	7
						14	4	284	9					
*12	10509 X	9177	-0-	-1332	-0-	467	1	8401	2	Y	267	267	0	7
						15	4	294	9					
01	DLQ G-10	9245	-0-	9245	9245	445	1	8468	2	Y	269	268	0	8
						36	4	296	9					
02	DLQ G-10	7022	-0-	7022	16267	374	1	6429	2	Y	189	197	0	-0-
						11	4	208	9					
PILONCILLO		WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958		COMPL. DATE 04/13/2016				TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043				
09	9090 X	8984	-0-	-106	-0-	423	1	8104	2	Y	403	403	0	11
						14	4	443	9					
10	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	461	1	8498	2	Y	435	435	0	11
						16	4	479	9					
11	9090 X	8809	-0-	-281	-0-	422	1	7814	2	Y	509	506	0	14
						13	4	560	9					
*12	9393 X	9003	-0-	-390	-0-	441	1	7942	2	Y	551	550	0	15
						14	4	606	9					
01	DLQ G-10	8464	-0-	8464	8464	393	1	7452	2	Y	533	533	0	15
						33	4	586	9					
02	DLQ G-10	7436	-0-	7436	15900	387	1	6557	2	Y	436	436	0	15
						12	4	480	9					
PILONCILLO		WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001		COMPL. DATE 04/12/2016				TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896				
09	7110 X	6566	-0-	-544	-0-	307	1	5877	2	Y	337	337	0	9
						11	4	371	9					
10	7347 X	6904	-0-	-443	-0-	336	1	6186	2	Y	336	337	0	8
						12	4	370	9					
11	7110 X	6580	-0-	-530	-0-	319	1	5906	2	Y	314	313	0	9
						10	4	345	9					
*12	7347 X	6582	-0-	-765	-0-	327	1	5882	2	Y	319	320	0	8
						22	4	351	9					
01	DLQ G-10	6806	-0-	6806	6806	319	1	6085	2	Y	343	339	0	12
						25	4	377	9					
02	DLQ G-10	6248	-0-	6248	13054	327	1	5543	2	Y	334	335	0	11
						11	4	367	9					

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: E 15HC		RRCID -> 281003		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 9344 - 14896			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	3870 X	3714	-0-	-156	-0-	173	1	3311	2	Y	204	205	0	5
						6	4	224	9					
10	3999 X	3847	-0-	-152	-0-	186	1	3426	2	Y	207	207	0	5
						7	4	228	9					
11	3870 X	3709	-0-	-161	-0-	177	1	3288	2	Y	217	216	0	6
						5	4	239	9					
*12	3999 X	3694	-0-	-305	-0-	181	1	3259	2	Y	225	225	0	6
						6	4	248	9					
01	DLQ G-10	3788	-0-	3788	3788	176	1	3340	2	Y	234	233	0	7
						15	4	257	9					
02	DLQ G-10	3381	-0-	3381	7169	177	1	3003	2	Y	177	178	0	6
						6	4	195	9					
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 22HA		RRCID -> 281051		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 9479		PERF. 9864 - 15822			
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	95	1	1837	2	Y	82	82	0	2
						3	4	90	9					
10	2046 N	2018	-0-	-28	-0-	99	1	1824	2	Y	84	84	0	2
						3	4	92	9					
11	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	132	1	2449	2	Y	116	113	0	5
						11	4	128	9					
*12	3100 N	4471	-0-	1371	1371	224	1	4030	2	Y	191	191	0	5
						7	4	210	9					
01	DLQ G-10	4346	-0-	4346	5717	206	1	3918	2	Y	187	186	0	6
						16	4	206	9					
02	DLQ G-10	3943	-0-	3943	9660	209	1	3553	2	Y	158	160	0	4
						7	4	174	9					
-----														
PILONCILLO			WELL #: D 8HF		RRCID -> 281086		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 8750 - 14662			
09	6510 X	6267	-0-	-243	-0-	297	1	5673	2	Y	261	261	0	7
						10	4	287	9					
10	6727 X	6222	-0-	-505	-0-	305	1	5614	2	Y	265	266	0	6
						11	4	292	9					
11	6510 X	5639	-0-	-871	-0-	273	1	5051	2	Y	279	278	0	7
						8	4	307	9					
*12	6727 X	5809	-0-	-918	-0-	287	1	5174	2	Y	308	306	0	9
						9	4	339	9					
01	DLQ G-10	6359	-0-	6359	6359	298	1	5666	2	Y	337	336	0	10
						24	4	371	9					
02	DLQ G-10	6240	-0-	6240	12599	326	1	5520	2	Y	349	346	0	13
						10	4	384	9					
-----														
PILONCILLO			WELL #: D 8HF		RRCID -> 281089		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8973 - 14701			
09	7830 X	6998	-0-	-832	-0-	338	1	6462	2	Y	169	169	0	5
						12	4	186	9					
10	8091 X	6992	-0-	-1099	-0-	350	1	6456	2	Y	158	159	0	4
						12	4	174	9					
11	7830 X	6546	-0-	-1284	-0-	326	1	6046	2	Y	149	150	0	3
						10	4	164	9					
*12	8091 X	7005	-0-	-1086	-0-	348	1	6263	2	Y	348	341	0	10
						11	4	383	9					
01	DLQ G-10	7019	-0-	7019	7019	340	1	6472	2	Y	163	162	0	5
						28	4	179	9					
02	DLQ G-10	6947	-0-	6947	13966	365	1	6184	2	Y	351	344	0	12
						12	4	386	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 15HU		RRCID -> 281090		COMPL. DATE 04/07/2016				TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5190 X	4321	-0-	-869	-0-	187 1	3922 2	8 4	204 9	Y	185	185 0	-0-
10	5363 X	1460	-0-	-3903	-0-	72 1	1312 2	3 4	73 9	Y	66	64 0	2
11	4470 X	2531	-0-	-1939	-0-	122 1	2255 2	4 4	150 9	Y	136	133 0	5
*12	4464 X	3574	-0-	-890	-0-	177 1	3195 2	6 4	196 9	Y	178	178 0	5
01	DLQ G-10	3101	-0-	3101	3101	150 1	2792 2	8 4	151 9	Y	137	138 0	4
02	DLQ G-10	2583	-0-	2583	5684	134 1	2273 2	4 4	172 9	Y	156	154 0	6
PILONCILLO		WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225		COMPL. DATE 04/08/2016				TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335			
09	7020 X	6309	-0-	-711	-0-	298 1	5696 2	10 4	305 9	Y	277	278 0	7
10	7037 X	5822	-0-	-1215	-0-	285 1	5242 2	10 4	285 9	Y	259	260 0	6
11	6150 X	5307	-0-	-843	-0-	259 1	4799 2	8 4	241 9	Y	219	218 0	7
*12	6510 X	5633	-0-	-877	-0-	281 1	5072 2	8 4	272 9	Y	247	248 0	6
01	DLQ G-10	5512	-0-	5512	5512	257 1	4903 2	20 4	332 9	Y	302	296 0	12
02	DLQ G-10	4967	-0-	4967	10479	260 1	4405 2	8 4	294 9	Y	267	270 0	9
PILONCILLO		WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227		COMPL. DATE 11/26/2015				TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633			
09	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	257 1	4915 2	9 4	146 9	Y	133	132 0	4
10	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	277 1	5099 2	10 4	179 9	Y	163	163 0	4
11	5310 X	4841	-0-	-469	-0-	239 1	4437 2	7 4	158 9	Y	144	144 0	4
*12	5487 X	4973	-0-	-514	-0-	249 1	4477 2	8 4	239 9	Y	217	215 0	6
01	DLQ G-10	4939	-0-	4939	4939	232 1	4399 2	19 4	289 9	Y	263	261 0	8
02	DLQ G-10	4711	-0-	4711	9650	248 1	4200 2	8 4	255 9	Y	232	232 0	8
PILONCILLO		WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241		COMPL. DATE 11/04/2015				TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474			
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	161 1	3070 2	6 4	409 9	Y	372	373 0	10
10	3751 X	3723	-0-	-28	-0-	172 1	3168 2	6 4	377 9	Y	343	345 0	8
11	3630 X	3552	-0-	-78	-0-	162 1	3000 2	5 4	385 9	Y	350	348 0	10
*12	3751 X	3587	-0-	-164	-0-	168 1	3019 2	5 4	395 9	Y	359	360 0	9
01	DLQ G-10	3541	-0-	3541	3541	155 1	2982 2	13 4	391 9	Y	355	353 0	11
02	DLQ G-10	3534	-0-	3534	7075	171 1	2901 2	5 4	457 9	Y	415	411 0	15

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: E 33HA		RRCID -> 281294		COMPL. DATE 05/21/2016		TOTAL DEPTH 9174		PERF. 9697 - 15292				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	5160 X	4791	-0-	-369	-0-	216 1	4161 2	7 4	407 9	Y	370	371 0			8
10	5332 X	4579	-0-	-753	-0-	217 1	4000 2	8 4	354 9	Y	322	322 0			8
11	5160 X	4516	-0-	-644	-0-	213 1	3951 2	7 4	345 9	Y	314	318 0			4
*12	5332 X	3220	-0-	-2112	-0-	159 1	2858 2	5 4	198 9	Y	180	179 0			5
01	DLQ G-10	3331	-0-	3331	3331	156 1	2961 2	13 4	201 9	Y	183	182 0			6
02	DLQ G-10	2534	-0-	2534	5865	131 1	2255 2	4 4	144 9	Y	131	137 0			-0-
-----															
PILONCILLO			WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393		COMPL. DATE 12/12/2022		TOTAL DEPTH 9517		PERF.10018 - 15973				
-----															
09	3360 X	3072	-0-	-288	-0-	141 1	2698 2	5 4	228 9	Y	207	207 0			5
10	3472 X	3223	-0-	-249	-0-	155 1	2846 2	5 4	217 9	Y	197	197 0			5
11	3360 X	3016	-0-	-344	-0-	143 1	2643 2	4 4	226 9	Y	205	204 0			6
*12	3472 X	3123	-0-	-349	-0-	151 1	2714 2	5 4	253 9	Y	230	230 0			6
01	DLQ G-10	3097	-0-	3097	3097	142 1	2691 2	12 4	252 9	Y	229	228 0			7
02	DLQ G-10	3005	-0-	3005	6102	155 1	2625 2	5 4	220 9	Y	200	200 0			7
-----															
PILONCILLO			WELL #: F 5HB		RRCID -> 281396		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 9875 - 15825				
-----															
09	4500 X	3931	-0-	-569	-0-	183 1	3496 2	6 4	246 9	Y	224	225 0			6
10	4588 X	4196	-0-	-392	-0-	198 1	3651 2	7 4	340 9	Y	309	307 0			8
11	4350 X	3771	-0-	-579	-0-	177 1	3282 2	5 4	307 9	Y	279	280 0			7
*12	4495 X	3629	-0-	-866	-0-	175 1	3151 2	6 4	297 9	Y	270	271 0			6
01	DLQ G-10	2630	-0-	2630	2630	121 1	2287 2	10 4	212 9	Y	193	194 0			5
02	DLQ G-10	3338	-0-	3338	5968	172 1	2911 2	6 4	249 9	Y	226	224 0			7
-----															
PILONCILLO			WELL #: F 5HY		RRCID -> 281397		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10099 - 17053				
-----															
09	4590 X	4343	-0-	-247	-0-	208 1	3987 2	7 4	141 9	Y	128	129 0			3
10	4743 X	4526	-0-	-217	-0-	224 1	4127 2	8 4	167 9	Y	152	151 0			4
11	4590 X	4290	-0-	-300	-0-	211 1	3907 2	6 4	166 9	Y	151	151 0			4
*12	4743 X	4422	-0-	-321	-0-	223 1	4017 2	7 4	175 9	Y	159	159 0			4
01	DLQ G-10	4415	-0-	4415	4415	211 1	4011 2	17 4	176 9	Y	160	159 0			5
02	DLQ G-10	3297	-0-	3297	7712	174 1	2989 2	6 4	128 9	Y	116	121 0			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: F 5HZ		RRCID -> 281473		COMPL. DATE 04/20/2016			TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4200 X	3767	-0-	-433	-0-	180 1	3440 2	Y	128	129 0	3
						6 4	141 9				
10	4340 X	3980	-0-	-360	-0-	197 1	3622 2	Y	140	139 0	4
						7 4	154 9				
11	4080 X	3920	-0-	-160	-0-	192 1	3566 2	Y	142	142 0	4
						6 4	156 9				
*12	4216 X	3985	-0-	-231	-0-	201 1	3615 2	Y	148	148 0	4
						6 4	163 9				
01	DLQ G-10	3926	-0-	3926	3926	187 1	3563 2	Y	146	146 0	4
						15 4	161 9				
02	DLQ G-10	2800	-0-	2800	6726	148 1	2540 2	Y	97	101 0	-0-
						5 4	107 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 33HZ		RRCID -> 281474		COMPL. DATE 05/21/2016			TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277		
09	9210 X	8576	-0-	-634	-0-	407 1	7792 2	Y	330	330 0	9
						14 4	363 9				
10	9517 X	9218	-0-	-299	-0-	454 1	8357 2	Y	355	355 0	9
						16 4	391 9				
11	9210 X	8718	-0-	-492	-0-	426 1	7895 2	Y	349	348 0	10
						13 4	384 9				
*12	9517 X	8849	-0-	-668	-0-	444 1	7984 2	Y	370	370 0	10
						14 4	407 9				
01	DLQ G-10	8765	-0-	8765	8765	416 1	7912 2	Y	367	366 0	11
						33 4	404 9				
02	DLQ G-10	8282	-0-	8282	17047	441 1	7472 2	Y	323	323 0	11
						14 4	355 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 33HB		RRCID -> 281504		COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236		
09	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	222 1	4268 2	Y	405	408 0	9
						7 4	446 9				
10	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	229 1	4214 2	Y	331	332 0	8
						8 4	364 9				
11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	196 1	3641 2	Y	322	322 0	8
						6 4	354 9				
*12	4030 X	3836	-0-	-194	-0-	183 1	3297 2	Y	318	318 0	8
						6 4	350 9				
01	DLQ G-10	3506	-0-	3506	3506	160 1	3009 2	Y	295	294 0	9
						12 4	325 9				
02	DLQ G-10	3275	-0-	3275	6781	165 1	2800 2	Y	277	276 0	10
						5 4	305 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 33HY		RRCID -> 281505		COMPL. DATE 05/21/2016			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368		
09	5730 X	5079	-0-	-651	-0-	234 1	4512 2	Y	295	297 0	6
						8 4	325 9				
10	5921 X	5363	-0-	-558	-0-	257 1	4736 2	Y	328	327 0	7
						9 4	361 9				
11	5730 X	5283	-0-	-447	-0-	254 1	4715 2	Y	278	282 0	3
						8 4	306 9				
*12	5921 X	5391	-0-	-530	-0-	268 1	4833 2	Y	255	251 0	7
						9 4	281 9				
01	DLQ G-10	5157	-0-	5157	5157	245 1	4625 2	Y	244	243 0	8
						19 4	268 9				
02	DLQ G-10	5283	-0-	5283	10440	280 1	4738 2	Y	233	233 0	8
						9 4	256 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 2HB		RRCID -> 281749		COMPL. DATE 09/29/2016				TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7590 X	6527	-0-	-1063	-0-	306 1	5850 2	10 4	361 9	Y	328	329 0				9
10	7626 X	6863	-0-	-763	-0-	332 1	6122 2	23 4	386 9	Y	351	351 0				9
11	7380 X	6267	-0-	-1113	-0-	301 1	5569 2	9 4	388 9	Y	353	352 0				10
*12	7626 X	6605	-0-	-1021	-0-	327 1	5880 2	11 4	387 9	Y	352	353 0				9
01	DLQ G-10	6658	-0-	6658	6658	312 1	5939 2	26 4	381 9	Y	346	345 0				10
02	DLQ G-10	6215	-0-	6215	12873	327 1	5547 2	10 4	331 9	Y	301	300 0				11
PILONCILLO		WELL #: E 2HD		RRCID -> 281842		COMPL. DATE 09/30/2016				TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621						
09	9090 X	8605	-0-	-485	-0-	406 1	7779 2	14 4	406 9	Y	369	369 0				10
10	9393 X	8988	-0-	-405	-0-	438 1	8074 2	23 4	453 9	Y	412	411 0				11
11	9090 X	8469	-0-	-621	-0-	411 1	7618 2	13 4	427 9	Y	388	388 0				11
*12	9393 X	8494	-0-	-899	-0-	422 1	7587 2	13 4	472 9	Y	429	428 0				12
01	DLQ G-10	8481	-0-	8481	8481	399 1	7577 2	33 4	472 9	Y	429	429 0				12
02	DLQ G-10	8138	-0-	8138	16619	429 1	7273 2	14 4	422 9	Y	384	383 0				13
PILONCILLO		WELL #: E 2HC		RRCID -> 281844		COMPL. DATE 09/30/2016				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900						
09	7440 X	6601	-0-	-839	-0-	315 1	6033 2	11 4	242 9	Y	220	220 0				6
10	7688 X	6779	-0-	-909	-0-	334 1	6150 2	12 4	283 9	Y	257	257 0				6
11	7140 X	6308	-0-	-832	-0-	308 1	5698 2	9 4	293 9	Y	266	264 0				8
*12	7378 X	6448	-0-	-930	-0-	323 1	5819 2	10 4	296 9	Y	269	270 0				7
01	DLQ G-10	6422	-0-	6422	6422	305 1	5791 2	25 4	301 9	Y	274	272 0				9
02	DLQ G-10	6060	-0-	6060	12482	322 1	5460 2	10 4	268 9	Y	244	244 0				9
PILONCILLO		WELL #: E 2HE		RRCID -> 281845		COMPL. DATE 09/29/2016				TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005						
09	5940 X	5521	-0-	-419	-0-	255 1	4883 2	9 4	374 9	Y	340	341 0				9
10	6138 X	5666	-0-	-472	-0-	271 1	4999 2	10 4	386 9	Y	351	352 0				8
11	5940 X	5317	-0-	-623	-0-	253 1	4686 2	8 4	370 9	Y	336	335 0				9
*12	6138 X	5414	-0-	-724	-0-	263 1	4737 2	8 4	406 9	Y	369	368 0				10
01	DLQ G-10	5436	-0-	5436	5436	250 1	4759 2	21 4	406 9	Y	369	369 0				10
02	DLQ G-10	5101	-0-	5101	10537	268 1	4546 2	9 4	278 9	Y	253	254 0				9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: E 36HX		RRCID -> 281893		COMPL. DATE 03/18/2017				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4680 X	4488	-0-	-192	-0-	215 1	4114 2	7 4	152 9	Y	138	139 0		3
10	4836 X	3968	-0-	-868	-0-	197 1	3619 2	14 4	138 9	Y	125	125 0		3
11	4680 X	3701	-0-	-979	-0-	182 1	3382 2	6 4	131 9	Y	119	118 0		4
*12	4836 X	3311	-0-	-1525	-0-	168 1	3020 2	5 4	118 9	Y	107	111 0		-0-
01	DLQ G-10	2465	-0-	2465	2465	114 1	2237 2	25 4	89 9	Y	81	77 0		4
02	DLQ G-10	2657	-0-	2657	5122	141 1	2420 2	9 4	87 9	Y	79	83 0		-0-
PILONCILLO		WELL #: A 31HC		RRCID -> 281979		COMPL. DATE 08/30/2016				TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833				
09	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	277 1	5285 2	10 4	386 9	N	351	351 0		10
10	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	285 1	5241 2	10 4	440 9	N	400	400 0		10
11	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	271 1	5014 2	8 4	431 9	N	392	391 0		11
*12	5859 X	5828	-0-	-31	-0-	282 1	5067 2	9 4	470 9	N	427	426 0		12
01	5859 X	5843	-0-	-16	-0-	265 1	5037 2	22 4	519 9	N	472	467 0		17
02	5481 X	5470	-0-	-11	-0-	275 1	4661 2	9 4	525 9	N	477	477 0		17
PILONCILLO		WELL #: A 31HD		RRCID -> 281981		COMPL. DATE 08/30/2016				TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362				
09	6900 X	6165	-0-	-735	-0-	281 1	5372 2	10 4	502 9	N	456	455 0		13
10	7130 X	6831	-0-	-299	-0-	321 1	5919 2	11 4	580 9	N	527	526 0		14
11	6840 X	6401	-0-	-439	-0-	299 1	5537 2	9 4	556 9	N	505	507 0		12
*12	7068 X	6959	-0-	-109	-0-	333 1	5991 2	11 4	624 9	N	567	563 0		16
01	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	316 1	6002 2	26 4	655 9	N	595	592 0		19
02	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	333 1	5651 2	11 4	613 9	N	557	556 0		20
PILONCILLO		WELL #: A 31HE		RRCID -> 281982		COMPL. DATE 08/30/2016				TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669				
09	870 N	800	-0-	-70	-0-	29 1	604 2	2 4	165 9	N	150	150 0		4
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	48 1	890 2	2 4	175 9	N	159	159 0		4
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	47 1	873 2	1 4	176 9	N	160	159 0		5
*12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	51 1	909 2	2 4	204 9	N	185	185 0		5
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	45 1	845 2	4 4	215 9	N	195	194 0		6
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	50 1	841 2	2 4	188 9	N	171	171 0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300												
PILONCILLO		WELL #: E 36HY		RRCID -> 281984		COMPL. DATE 03/17/2017			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	T. A.	16	-0-	16	90	1	1	14	2	Y	1	1	0	-0-
10	T. A.	25	-0-	25	115	1	1	23	2	Y	1	1	0	-0-
11	132 X	17	-0-	-115	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	0	-0-
*12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	0	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	0	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
PILONCILLO		WELL #: E 36HW		RRCID -> 281985		COMPL. DATE 03/17/2017			TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209					
09	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	275	1	5282	2	Y	165	164	0	5
10	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	346	1	6365	2	Y	203	203	0	5
11	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	301	1	5572	2	Y	166	166	0	5
*12	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	362	1	6515	2	Y	180	180	0	5
01	DLQ G-10	7270	-0-	7270	7270	353	1	6687	2	Y	185	185	0	5
02	DLQ G-10	4939	-0-	4939	12209	264	1	4537	2	Y	117	122	0	-0-
PILONCILLO		WELL #: A 31HA		RRCID -> 282019		COMPL. DATE 08/30/2016			TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098					
09	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	339	1	6467	2	N	484	484	0	13
10	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	374	1	6892	2	N	420	423	0	10
11	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	348	1	6447	2	N	378	378	0	10
*12	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	367	1	6605	2	N	393	393	0	10
01	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	348	1	6603	2	N	395	393	0	12
02	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	349	1	5915	2	N	402	399	0	15
PILONCILLO		WELL #: A 31HB		RRCID -> 282020		COMPL. DATE 08/31/2016			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166					
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-			-0-
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300														
PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	172	1	3314	2	N	210	208	0	7
						6	4	231	9					
10	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	177	1	3264	2	N	249	250	0	6
						6	4	274	9					
11	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	171	1	3167	2	N	284	281	0	9
						5	4	312	9					
*12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	179	1	3221	2	N	303	304	0	8
						6	4	333	9					
01	3689 X	3633	-0-	-56	-0-	165	1	3129	2	N	291	291	0	8
						19	4	320	9					
02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	183	1	3103	2	N	267	266	0	9
						6	4	294	9					
-----														
PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243														
09	5010 X	3884	-0-	-1126	-0-	164	1	3137	2	N	522	520	0	15
						9	4	574	9					
10	5177 X	4128	-0-	-1049	-0-	184	1	3386	2	N	502	504	0	13
						6	4	552	9					
11	4620 X	3971	-0-	-649	-0-	176	1	3256	2	N	485	484	0	14
						5	4	534	9					
*12	4774 X	4109	-0-	-665	-0-	188	1	3377	2	N	489	490	0	13
						6	4	538	9					
01	4774 X	4054	-0-	-720	-0-	174	1	3313	2	N	503	500	0	16
						14	4	553	9					
02	3857 X	3818	-0-	-39	-0-	185	1	3129	2	N	453	453	0	16
						6	4	498	9					
-----														
PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556														
09	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	292	1	5592	2	Y	702	701	0	18
						10	4	772	9					
10	6820 X	6573	-0-	-247	-0-	302	1	5557	2	Y	630	633	0	15
						21	4	693	9					
11	6600 X	6315	-0-	-285	-0-	286	1	5311	2	Y	637	634	0	18
						17	4	701	9					
*12	6820 X	6220	-0-	-600	-0-	288	1	5196	2	Y	638	639	0	17
						34	4	702	9					
01	DLQ G-10	6281	-0-	6281	6281	273	1	5186	2	Y	722	717	0	22
						28	4	794	9					
02	DLQ G-10	5785	-0-	5785	12066	284	1	4804	2	Y	625	624	0	23
						9	4	688	9					
-----														
PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447														
09	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	217	1	4138	2	Y	263	263	0	7
						7	4	289	9					
10	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	239	1	4397	2	Y	261	261	0	7
						8	4	287	9					
11	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	221	1	4097	2	Y	258	258	0	7
						7	4	284	9					
*12	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	234	1	4209	2	Y	300	299	0	8
						7	4	330	9					
01	DLQ G-10	4749	-0-	4749	4749	220	1	4180	2	Y	301	300	0	9
						18	4	331	9					
02	DLQ G-10	4693	-0-	4693	9442	240	1	4058	2	Y	352	348	0	13
						8	4	387	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 18HV		RRCID -> 282211		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8344		PERF. 8690 - 14622					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	5040 X	4983	-0-	-57	-0-	236 1	4516 2	223 9	223 9	Y	203	203	0		5
10	5208 X	5154	-0-	-54	-0-	253 1	4657 2	235 9	235 9	Y	214	214	0		5
11	5040 X	4921	-0-	-119	-0-	238 1	4412 2	264 9	264 9	Y	240	238	0		7
*12	5208 X	5163	-0-	-45	-0-	256 1	4615 2	284 9	284 9	Y	258	258	0		7
01	DLQ G-10	5203	-0-	5203	5203	245 1	4651 2	287 9	287 9	Y	261	260	0		8
02	DLQ G-10	5448	-0-	5448	10651	285 1	4831 2	323 9	323 9	Y	294	291	0		11
-----															
PILONCILLO		WELL #: A 18HW		RRCID -> 282212		COMPL. DATE 11/22/2016		TOTAL DEPTH 8192		PERF. 8494 - 14465					
09	4770 X	4109	-0-	-661	-0-	194 1	3709 2	199 9	199 9	Y	181	180	0		5
10	4929 X	4324	-0-	-605	-0-	207 1	3821 2	285 9	285 9	Y	259	257	0		7
11	4770 X	4046	-0-	-724	-0-	195 1	3614 2	231 9	231 9	Y	210	212	0		5
*12	4929 X	3775	-0-	-1154	-0-	186 1	3346 2	237 9	237 9	Y	215	214	0		6
01	DLQ G-10	3650	-0-	3650	3650	170 1	3231 2	235 9	235 9	Y	214	213	0		7
02	DLQ G-10	4105	-0-	4105	7755	214 1	3621 2	263 9	263 9	Y	239	237	0		9
-----															
PILONCILLO		WELL #: B 1HY		RRCID -> 282223		COMPL. DATE 10/23/2016		TOTAL DEPTH 8811		PERF. 8913 - 14674					
09	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	204 1	3910 2	606 9	606 9	Y	551	553	0		14
10	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	222 1	4091 2	684 9	684 9	Y	622	620	0		16
11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	212 1	3926 2	656 9	656 9	Y	596	597	0		15
*12	4526 X	3841	-0-	-685	-0-	174 1	3134 2	528 9	528 9	Y	480	483	0		12
01	DLQ G-10	3299	-0-	3299	3299	142 1	2692 2	454 9	454 9	Y	413	414	0		11
02	DLQ G-10	3396	-0-	3396	6695	161 1	2726 2	504 9	504 9	Y	458	449	0		20
-----															
PILONCILLO		WELL #: B 1HC		RRCID -> 282224		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 8829 - 15186					
09	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	237 1	4527 2	316 9	316 9	Y	287	296	0		7
10	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	242 1	4458 2	411 9	411 9	Y	374	369	0		12
11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	215 1	3975 2	361 9	361 9	Y	328	331	0		9
*12	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	211 1	3787 2	341 9	341 9	Y	310	311	0		8
01	DLQ G-10	4468	-0-	4468	4468	201 1	3791 2	458 9	458 9	Y	416	413	0		11
02	DLQ G-10	3517	-0-	3517	7985	175 1	2974 2	362 9	362 9	Y	329	329	0		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: B 1HZ		RRCID -> 282225		COMPL. DATE 10/24/2016				TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	154 1	2934 2	Y	386	378	0	10	
						5 4	425 9						
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	159 1	2928 2	Y	367	367	0	10	
						6 4	404 9						
11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	144 1	2681 2	Y	362	364	0	8	
						4 4	398 9						
*12	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	136 1	2450 2	Y	385	383	0	10	
						4 4	424 9						
01	DLQ G-10	2734	-0-	2734	2734	117 1	2219 2	Y	354	354	0	10	
						9 4	389 9						
02	DLQ G-10	2578	-0-	2578	5312	121 1	2055 2	Y	362	357	0	15	
						4 4	398 9						
PILONCILLO		WELL #: A 25HY		RRCID -> 282231		COMPL. DATE 08/10/2016				TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442			
09	3960 X	3829	-0-	-131	-0-	171 1	3269 2	N	348	348	0	9	
						6 4	383 9						
10	4092 X	3930	-0-	-162	-0-	181 1	3336 2	N	370	370	0	9	
						6 4	407 9						
11	3960 X	3756	-0-	-204	-0-	172 1	3191 2	N	353	352	0	10	
						5 4	388 9						
*12	4092 X	3857	-0-	-235	-0-	181 1	3257 2	N	375	375	0	10	
						6 4	413 9						
01	4092 X	3864	-0-	-228	-0-	171 1	3255 2	N	385	383	0	12	
						14 4	424 9						
02	3712 X	3668	-0-	-44	-0-	183 1	3106 2	N	339	339	0	12	
						6 4	373 9						
PILONCILLO		WELL #: A 18HX		RRCID -> 282241		COMPL. DATE 11/22/2016				TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608			
09	8130 X	7275	-0-	-855	-0-	349 1	6649 2	Y	241	240	0	7	
						12 4	265 9						
10	8401 X	7645	-0-	-756	-0-	377 1	6952 2	Y	275	275	0	7	
						13 4	303 9						
11	8040 X	7079	-0-	-961	-0-	345 1	6398 2	Y	295	293	0	9	
						11 4	325 9						
*12	8308 X	6794	-0-	-1514	-0-	340 1	6106 2	Y	298	299	0	8	
						20 4	328 9						
01	DLQ G-10	6404	-0-	6404	6404	304 1	5765 2	Y	282	282	0	8	
						25 4	310 9						
02	DLQ G-10	2737	-0-	2737	9141	142 1	2429 2	Y	109	114	0	3	
						46 4	120 9						
PILONCILLO		WELL #: A 18HY		RRCID -> 282261		COMPL. DATE 11/21/2016				TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545			
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	73 1	1399 2	Y	67	67	0	2	
						2 4	74 9						
10	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	78 1	1442 2	Y	77	77	0	2	
						3 4	85 9						
11	1590 N	1564	-0-	-26	-0-	75 1	1397 2	Y	82	82	0	2	
						2 4	90 9						
*12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	80 1	1443 2	Y	79	79	0	2	
						3 4	87 9						
01	DLQ G-10	1567	-0-	1567	1567	74 1	1415 2	Y	65	65	0	2	
						6 4	72 9						
02	DLQ G-10	1708	-0-	1708	3275	89 1	1514 2	Y	93	91	0	4	
						3 4	102 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 18HZ		RRCID -> 282297		COMPL. DATE 11/21/2016				TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	455 1	8704 2	823 9		Y	748	747 0				20
10	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	16 4	823 9	473 1	8716 2	Y	753	754 0				19
11	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	17 4	828 9	457 1	8461 2	Y	750	747 0				22
*12	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	14 4	825 9	515 1	9263 2	Y	833	832 0				23
01	DLQ G-10	11007	-0-	11007	11007	16 4	916 9	503 1	9551 2	Y	828	826 0				25
02	DLQ G-10	11491	-0-	11491	22498	42 4	911 9	591 1	10004 2	Y	797	793 0				29
						19 4	877 9									
PILONCILLO		WELL #: E 35HV		RRCID -> 282615		COMPL. DATE 03/11/2017				TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086						
09	5340 X	4479	-0-	-861	-0-	213 1	4075 2	7 4	184 9	Y	167	168 0				4
10	5518 X	4687	-0-	-831	-0-	231 1	4250 2	8 4	198 9	Y	180	179 0				5
11	5340 X	4479	-0-	-861	-0-	219 1	4060 2	7 4	193 9	Y	175	175 0				5
*12	10916 X	10916	-0-	-0-	-0-	561 1	10098 2	18 4	239 9	Y	217	216 0				6
01	DLQ G-10	4748	-0-	4748	4748	225 1	4297 2	19 4	207 9	Y	188	187 0				6
02	DLQ G-10	9816	-0-	9816	14564	536 1	9068 2	17 4	195 9	Y	177	173 0				10
PILONCILLO		WELL #: E 35HW		RRCID -> 282617		COMPL. DATE 03/11/2017				TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218						
09	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	62 1	1190 2	2 4	65 9	Y	59	59 0				2
10	1767 N	1293	-0-	-474	-0-	63 1	1163 2	2 4	65 9	Y	59	60 0				1
11	1380 N	1159	-0-	-221	-0-	56 1	1042 2	2 4	59 9	Y	54	54 0				1
*12	1364 N	1210	-0-	-154	-0-	60 1	1084 2	2 4	64 9	Y	58	57 0				2
01	DLQ G-10	1648	-0-	1648	1648	77 1	1479 2	6 4	86 9	Y	78	78 0				2
02	DLQ G-10	1223	-0-	1223	2871	64 1	1098 2	2 4	59 9	Y	54	56 0				-0-
PILONCILLO		WELL #: E 35HX		RRCID -> 282619		COMPL. DATE 03/12/2017				TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015						
09	8430 X	8312	-0-	-118	-0-	398 1	7627 2	14 4	273 9	Y	248	248 0				7
10	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	443 1	8162 2	16 4	283 9	Y	257	259 0				5
11	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	420 1	7787 2	13 4	234 9	Y	213	212 0				6
*12	8711 X	8672	-0-	-39	-0-	443 1	7972 2	14 4	243 9	Y	221	223 0				4
01	DLQ G-10	8340	-0-	8340	8340	405 1	7649 2	51 4	235 9	Y	214	212 0				6
02	DLQ G-10	6298	-0-	6298	14638	337 1	5786 2	11 4	164 9	Y	149	155 0				-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: E 35HY		RRCID ->	282622	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	9657	PERF. 9721 - 14893	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PILONCILLO		WELL #: E 35HZ		RRCID ->	282623	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9828 - 15016	
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	66 1	1270 2	Y	63	63 0	2
						2 4	69 9				
10	1736 N	1472	-0-	-264	-0-	72 1	1322 2	Y	68	68 0	2
						3 4	75 9				
11	1500 N	1326	-0-	-174	-0-	64 1	1192 2	Y	62	62 0	2
						2 4	68 9				
*12	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	68 1	1222 2	Y	65	65 0	2
						2 4	72 9				
01	DLQ G-10	1406	-0-	1406	1406	66 1	1262 2	Y	66	66 0	2
						5 4	73 9				
02	DLQ G-10	1398	-0-	1398	2804	74 1	1254 2	Y	62	61 0	3
						2 4	68 9				

PILONCILLO		WELL #: E 34HV		RRCID ->	282645	COMPL. DATE	03/12/2017	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 9850 - 15248	
09	9210 X	8938	-0-	-272	-0-	429 1	8201 2	Y	266	266 0	7
						15 4	293 9				
10	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	572 1	10535 2	Y	362	359 0	10
						20 4	398 9				
11	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	575 1	10651 2	Y	382	380 0	12
						18 4	420 9				
*12	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	529 1	9511 2	Y	413	414 0	11
						16 4	454 9				
01	DLQ G-10	9427	-0-	9427	9427	450 1	8525 2	Y	378	378 0	11
						36 4	416 9				
02	DLQ G-10	5758	-0-	5758	15185	302 1	5186 2	Y	236	247 0	-0-
						10 4	260 9				

PILONCILLO		WELL #: E 36HZ		RRCID ->	282853	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9785 - 14530	
09	6690 X	6682	-0-	-8	-0-	318 1	6069 2	Y	258	257 0	8
						11 4	284 9				
10	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	349 1	6421 2	Y	279	280 0	7
						20 4	307 9				
11	6690 X	6522	-0-	-168	-0-	319 1	5906 2	Y	261	261 0	7
						10 4	287 9				
*12	6913 X	6738	-0-	-175	-0-	338 1	6086 2	Y	275	274 0	8
						11 4	303 9				
01	DLQ G-10	6516	-0-	6516	6516	310 1	5889 2	Y	267	267 0	8
						23 4	294 9				
02	DLQ G-10	6287	-0-	6287	12803	335 1	5680 2	Y	237	236 0	9
						11 4	261 9				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300											
PILONCILLO			WELL #: E 34HW		RRCID -> 282859			COMPL. DATE 03/12/2017			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		7230 X	1161	-0-	-6069	-0-	57 1	1066 2	Y	26	25 0			1
							9 4	29 9						
10		7316 X	1096	-0-	-6220	-0-	55 1	1007 2	Y	29	29 0			1
							2 4	32 9						
11		4170 X	1499	-0-	-2671	-0-	75 1	1374 2	Y	44	45 0			-0-
							2 4	48 9						
*12		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	156 1	2825 2	Y	103	99 0			4
							14 4	113 9						
01	DLQ	G-10	5099	-0-	5099	5099	242 1	4609 2	Y	205	204 0			5
							22 4	226 9						
02	DLQ	G-10	3487	-0-	3487	8586	184 1	3152 2	Y	132	137 0			-0-
							6 4	145 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 34HX		RRCID -> 282860			COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660			
09		11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	577 1	11044 2	Y	261	261 0			7
							19 4	287 9						
10		11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	586 1	10793 2	Y	261	261 0			7
							20 4	287 9						
11		11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	577 1	10684 2	Y	312	308 0			11
							18 4	343 9						
*12		10168 X	10152	-0-	-16	-0-	514 1	9259 2	Y	330	333 0			8
							16 4	363 9						
01	DLQ	G-10	9646	-0-	9646	9646	461 1	8797 2	Y	315	313 0			10
							41 4	347 9						
02	DLQ	G-10	7020	-0-	7020	16666	373 1	6402 2	Y	212	222 0			-0-
							12 4	233 9						
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 34HY		RRCID -> 282861			COMPL. DATE 03/12/2017			TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
PILONCILLO			WELL #: E 34HZ		RRCID -> 282862			COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978			
09		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	63 1	1182 2	Y	98	98 0			3
							2 4	108 9						
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	70 1	1298 2	Y	44	46 0			1
							2 4	48 9						
11		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	76 1	1411 2	Y	46	46 0			1
							2 4	51 9						
*12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	86 1	1542 2	Y	73	72 0			2
							3 4	80 9						
01	DLQ	G-10	1900	-0-	1900	1900	91 1	1710 2	Y	84	84 0			2
							7 4	92 9						
02	DLQ	G-10	1331	-0-	1331	3231	71 1	1223 2	Y	32	34 0			-0-
							2 4	35 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 23HD		RRCID -> 283002		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4500 X	4183	-0-	-317	-0-	195 7 4	3725 2 256 9	Y	233	232 0	7
10	4650 X	4598	-0-	-52	-0-	220 8 4	4052 2 318 9	Y	289	288 0	8
11	4500 X	4414	-0-	-86	-0-	209 12 4	3884 2 309 9	Y	281	281 0	8
*12	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	240 8 4	4323 2 347 9	Y	315	315 0	8
01	DLQ G-10	4862	-0-	4862	4862	224 19 4	4280 2 339 9	Y	308	304 0	12
02	DLQ G-10	4423	-0-	4423	9285	228 7 4	3874 2 314 9	Y	285	287 0	10
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 23HE		RRCID -> 283003		COMPL. DATE 05/14/2017		TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056			
09	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	108 4 4	2075 2 163 9	Y	148	148 0	4
10	2418 N	2341	-0-	-77	-0-	113 4 4	2077 2 147 9	Y	134	135 0	3
11	2340 N	2149	-0-	-191	-0-	103 6 4	1910 2 130 9	Y	118	119 0	2
*12	2418 N	1094	-0-	-1324	-0-	54 11 4	964 2 65 9	Y	59	58 0	3
01	DLQ G-10	1843	-0-	1843	1843	85 11 4	1606 2 141 9	Y	128	126 0	5
02	DLQ G-10	2088	-0-	2088	3931	109 3 4	1853 2 123 9	Y	112	113 0	4
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 23HF		RRCID -> 283004		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708			
09	4680 X	4603	-0-	-77	-0-	211 7 4	4045 2 340 9	Y	309	308 0	9
10	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	237 8 4	4369 2 410 9	Y	373	372 0	10
11	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	220 11 4	4073 2 388 9	Y	353	353 0	10
*12	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	253 8 4	4561 2 431 9	Y	392	392 0	10
01	DLQ G-10	5242	-0-	5242	5242	240 16 4	4545 2 441 9	Y	401	402 0	9
02	DLQ G-10	4467	-0-	4467	9709	230 8 4	3891 2 338 9	Y	307	305 0	11
-----											
PILONCILLO		WELL #: A 23HG		RRCID -> 283005		COMPL. DATE 05/17/2017		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801			
09	T. A.	40	-0-	40	244	2 3 9	35 2	Y	3	3 0	-0-
10	T. A.	212	-0-	212	456	9 41 9	162 2	Y	37	32 0	5
11	582 X	126	-0-	-456	-0-	5 28 9	93 2	Y	25	30 0	-0-
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-		-0-

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: A 28HB		RRCID -> 283006	COMPL. DATE 05/22/2017	TOTAL DEPTH 8144	PERF. 8538	- 14677			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	196 7 4	3752 2 361 9	Y	328	328 0	9	
10	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	225 8 4	4146 2 453 9	Y	412	411 0	10	
11	4230 X	3983	-0-	-247	-0-	182 26 4	3354 2 421 9	Y	383	382 0	11	
*12	4371 X	3773	-0-	-598	-0-	183 9 4	3292 2 289 9	Y	263	267 0	7	
01	DLQ G-10	1979	-0-	1979	1979	99 5 4	1752 2 123 9	Y	112	119 0	-0-	
02	DLQ G-10	317	-0-	317	2296	17 1 4	284 2 15 9	Y	14	9 0	5	
-----												
PILONCILLO			WELL #: A 23HC		RRCID -> 283025	COMPL. DATE 05/16/2017	TOTAL DEPTH 8141	PERF. 8598	- 14960			
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		-0-	
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5 2		Y	-0-		-0-	
-----												
PILONCILLO			WELL #: A 23HH		RRCID -> 283051	COMPL. DATE 05/13/2017	TOTAL DEPTH 8003	PERF. 8556	- 14605			
09	4470 X	3986	-0-	-484	-0-	179 9 4	3450 2 348 9	Y	316	315 0	10	
10	4619 X	4206	-0-	-413	-0-	195 45 4	3594 2 372 9	Y	338	339 0	9	
11	4470 X	4130	-0-	-340	-0-	192 6 4	3555 2 377 9	Y	343	342 0	10	
*12	4619 X	4233	-0-	-386	-0-	204 6 4	3670 2 353 9	Y	321	322 0	9	
01	DLQ G-10	4003	-0-	4003	4003	184 18 4	3452 2 349 9	Y	317	320 0	6	
02	DLQ G-10	4169	-0-	4169	8172	211 7 4	3586 2 365 9	Y	332	326 0	12	
-----												
PILONCILLO			WELL #: A 28HA		RRCID -> 283052	COMPL. DATE 05/16/2017	TOTAL DEPTH 8039	PERF. 8723	- 14541			
09	5220 X	4966	-0-	-254	-0-	220 7 4	4198 2 541 9	Y	492	492 0	13	
10	5394 X	5054	-0-	-340	-0-	233 8 4	4284 2 529 9	Y	481	483 0	11	
11	5220 X	4647	-0-	-573	-0-	206 6 4	3826 2 609 9	Y	554	548 0	17	
*12	5394 X	4793	-0-	-601	-0-	220 7 4	3966 2 600 9	Y	545	547 0	15	
01	DLQ G-10	4968	-0-	4968	4968	219 17 4	4209 2 523 9	Y	475	474 0	16	
02	DLQ G-10	5283	-0-	5283	10251	264 13 4	4478 2 528 9	Y	480	482 0	14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	158	1	3021	2	Y	361	360	0	10	
						6	4	397	9						
10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	166	1	3062	2	Y	329	330	0	9	
						6	4	362	9						
11	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	152	1	2809	2	Y	323	322	0	10	
						5	4	355	9						
*12	3286 X	3229	-0-	-57	-0-	157	1	2833	2	Y	213	218	0	5	
						5	4	234	9						
01	DLQ G-10	3815	-0-	3815	3815	172	1	3296	2	Y	303	299	0	9	
						14	4	333	9						
02	DLQ G-10	4012	-0-	4012	7827	204	1	3464	2	Y	307	307	0	9	
						6	4	338	9						

PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

09	1260 N	892	-0-	-368	-0-	40	1	759	2	Y	81	86	0	-0-
						4	4	89	9					
10	1891 N	66	-0-	-1825	-0-	3	1	56	2	Y	6	4	0	2
						7	9							
11	1680 N	1556	-0-	-124	-0-	71	1	1323	2	Y	145	146	0	1
						2	4	160	9					
*12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	2	Y	37	37	0	1
						3	4	41	9					
01	DLQ G-10	2270	-0-	2270	2270	102	1	1973	2	Y	170	165	0	6
						8	4	187	9					
02	DLQ G-10	2246	-0-	2246	4516	115	1	1952	2	Y	159	161	0	4
						4	4	175	9					

PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	202	1	3848	2	Y	300	299	0	9
						7	4	330	9					
10	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	246	1	4530	2	Y	292	294	0	7
						9	4	321	9					
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	186	1	3441	2	Y	345	342	0	10
						6	4	380	9					
*12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	194	1	3486	2	Y	370	370	0	10
						12	4	407	9					
01	DLQ G-10	4549	-0-	4549	4549	205	1	3890	2	Y	392	390	0	12
						23	4	431	9					
02	DLQ G-10	4047	-0-	4047	8596	205	1	3477	2	Y	325	326	0	11
						7	4	358	9					

PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250

09	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-			-0-
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-			-0-
11	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-			-0-
*12	3627 X	930	-0-	-2697	-0-	43	1	817	2	Y	63	63	0	-0-
						1	4	69	9					
01	DLQ G-10	3653	-0-	3653	3653	163	1	3216	2	Y	237	226	0	11
						13	4	261	9					
02	DLQ G-10	3959	-0-	3959	7612	213	1	3649	2	Y	82	93	0	-0-
						7	4	90	9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: E 20HB		RRCID -> 283487		COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007					
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	
09		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	250	1	4774	2	Y	226	228	0	6
							9	4	249	9					
10		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	288	1	5312	2	Y	253	253	0	6
							10	4	278	9					
11		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	260	1	4816	2	Y	216	215	0	7
							8	4	238	9					
*12		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	292	1	5246	2	Y	236	236	0	7
							10	4	260	9					
01	DLQ	G-10	5230	-0-	5230	5230	250	1	4727	2	Y	212	213	0	6
							20	4	233	9					
02	DLQ	G-10	4772	-0-	4772	10002	255	1	4311	2	Y	180	178	0	8
							8	4	198	9					
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 20HC		RRCID -> 283489		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012					
09		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	168	1	3231	2	Y	181	181	0	5
							6	4	199	9					
10		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	197	1	3634	2	Y	209	209	0	5
							7	4	230	9					
11		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	187	1	3463	2	Y	142	142	0	5
							6	4	156	9					
*12		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	194	1	3506	2	Y	148	151	0	2
							6	4	163	9					
01	DLQ	G-10	4346	-0-	4346	4346	207	1	3956	2	Y	150	148	0	4
							18	4	165	9					
02	DLQ	G-10	3174	-0-	3174	7520	168	1	2890	2	Y	100	104	0	-0-
							6	4	110	9					
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 20HG		RRCID -> 283856		COMPL. DATE 08/04/2017			TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097					
09		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	249	1	4759	2	Y	482	475	0	15
							9	4	530	9					
10		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	328	1	6035	2	Y	625	624	0	16
							12	4	688	9					
11		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	323	1	5984	2	Y	632	630	0	18
							10	4	695	9					
*12		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	354	1	6365	2	Y	682	682	0	18
							11	4	750	9					
01	DLQ	G-10	5251	-0-	5251	5251	243	1	4550	2	Y	399	409	0	8
							19	4	439	9					
02	DLQ	G-10	4240	-0-	4240	9491	221	1	3734	2	Y	253	249	0	12
							7	4	278	9					
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 14HA		RRCID -> 283866		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899					
09		8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	425	1	7762	2	Y	373	362	0	12
							17	4	410	9					
10		2821 X	1664	-0-	-1157	-0-	79	1	1475	2	Y	98	109	0	1
							2	4	108	9					
11		1410 X	143	-0-	-1267	-0-	7	1	132	2	Y	4	5	0	-0-
							4	9							
*12		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	260	-0-	260	260	15	1	244	2	Y	-0-			-0-
							1	4							



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300									
PILONCILLO			WELL #: E 14HB		RRCID -> 283900		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH 9011		PERF. 9680 - 15880	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		17250 X	17250	-0-	-0-	-0-	813 1	15754 2	Y	597	584 0	13
							26 4	657 9				
10		15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	760 1	13995 2	Y	413	418 0	8
							28 4	454 9				
11		13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	643 1	11921 2	Y	389	386 0	11
							20 4	428 9				
*12		12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	651 1	11704 2	Y	403	403 0	11
							21 4	443 9				
01	DLQ	G-10	12971	-0-	12971	12971	623 1	11847 2	Y	408	407 0	12
							52 4	449 9				
02	DLQ	G-10	9743	-0-	9743	22714	518 1	8894 2	Y	285	297 0	-0-
							17 4	314 9				
-----												
PILONCILLO			WELL #: E 14HD		RRCID -> 283957		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 9446 - 16025	
09		6330 X	42	-0-	-6288	-0-	2 1	38 2	Y	2	13 0	-0-
							2 9					
10		6541 X	54	-0-	-6487	-0-	3 1	48 2	Y	3	3 0	-0-
							3 9					
11		4080 X	38	-0-	-4042	-0-	2 1	34 2	Y	2	2 0	-0-
							2 9					
*12		4216 X	22	-0-	-4194	-0-	10 2	11 4	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
01	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	1 1	17 2	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	19			Y	-0-		-0-
-----												
PILONCILLO			WELL #: A 41HW		RRCID -> 284271		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8284 - 16448	
09		5730 X	5592	-0-	-138	-0-	236 1	4530 2	Y	744	744 0	20
							8 4	818 9				
10		5921 X	5622	-0-	-299	-0-	244 1	4503 2	Y	787	805 0	2
							9 4	866 9				
11		5730 X	5019	-0-	-711	-0-	216 1	4008 2	Y	716	699 0	19
							7 4	788 9				
*12		5921 X	4668	-0-	-1253	-0-	209 1	3757 2	Y	632	634 0	17
							7 4	695 9				
01	DLQ	G-10	4857	-0-	4857	4857	202 1	3848 2	Y	718	712 0	23
							17 4	790 9				
02	DLQ	G-10	5212	-0-	5212	10069	240 1	4069 2	Y	814	808 0	29
							8 4	895 9				
-----												
PILONCILLO			WELL #: E 44HC		RRCID -> 284272		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 8908		PERF. 9589 - 17952	
09		4110 X	3974	-0-	-136	-0-	180 1	3438 2	Y	318	316 0	9
							6 4	350 9				
10		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	198 1	3657 2	Y	345	346 0	8
							12 4	380 9				
11		4110 X	4076	-0-	-34	-0-	186 1	3449 2	Y	388	384 0	12
							14 4	427 9				
*12		4247 X	4123	-0-	-124	-0-	192 1	3449 2	Y	433	433 0	12
							6 4	476 9				
01	DLQ	G-10	4101	-0-	4101	4101	180 1	3431 2	Y	432	431 0	13
							15 4	475 9				
02	DLQ	G-10	3782	-0-	3782	7883	188 1	3179 2	Y	372	372 0	13
							6 4	409 9				



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 44HA		RRCID -> 284285		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 9650 - 17766			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	7500 X	7328	-0-	-172	-0-	324 1	6203 2	Y	718	721 0	18		
10	7750 X	7611	-0-	-139	-0-	11 4	790 9						
11	7500 X	7331	-0-	-169	-0-	348 1	6414 2	Y	761	760 0	19		
*12	7750 X	7633	-0-	-117	-0-	12 4	837 9						
01	DLQ G-10	7744	-0-	7744	7744	333 1	6166 2	Y	747	745 0	21		
02	DLQ G-10	7098	-0-	7098	14842	10 4	822 9						
						350 1	6337 2	Y	845	842 0	24		
						16 4	930 9						
						339 1	6431 2	Y	860	859 0	25		
						28 4	946 9						
						351 1	5949 2	Y	715	715 0	25		
						11 4	787 9						
PILONCILLO		WELL #: E 44HB		RRCID -> 284300		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 8868		PERF. 9650 - 17766			
09	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	127 1	2422 2	Y	706	701 0	33		
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	4 4	777 9						
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	135 1	2486 2	Y	739	754 0	18		
*12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	9 4	813 9						
01	DLQ G-10	2745	-0-	2745	2745	126 1	2339 2	Y	711	710 0	19		
02	DLQ G-10	2655	-0-	2655	5400	11 4	782 9						
						143 1	2569 2	Y	386	395 0	10		
						12 4	425 9						
						123 1	2337 2	Y	253	256 0	7		
						7 4	278 9						
						134 1	2276 2	Y	219	218 0	8		
						4 4	241 9						
PILONCILLO		WELL #: E 44HX		RRCID -> 284356		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 8787		PERF. 9482 - 17764			
09	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	212 1	4047 2	Y	630	631 0	16		
10	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	13 4	693 9						
11	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	217 1	4005 2	Y	640	640 0	16		
*12	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	8 4	704 9						
01	DLQ G-10	4950	-0-	4950	4950	205 1	3796 2	Y	617	616 0	17		
02	DLQ G-10	4551	-0-	4551	9501	6 4	679 9						
						215 1	3869 2	Y	741	738 0	20		
						7 4	815 9						
						205 1	3893 2	Y	759	757 0	22		
						17 4	835 9						
						213 1	3612 2	Y	654	654 0	22		
						7 4	719 9						
PILONCILLO		WELL #: A 41HX		RRCID -> 284357		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 7971		PERF. 8230 - 16393			
09	4770 X	4626	-0-	-144	-0-	199 1	3806 2	Y	556	555 0	16		
10	4929 X	4718	-0-	-211	-0-	9 4	612 9						
11	4770 X	4450	-0-	-320	-0-	213 1	3929 2	Y	517	521 0	12		
*12	4929 X	4636	-0-	-293	-0-	7 4	569 9						
01	DLQ G-10	4573	-0-	4573	4573	201 1	3719 2	Y	476	475 0	13		
02	DLQ G-10	4478	-0-	4478	9051	6 4	524 9						
						212 1	3811 2	Y	551	549 0	15		
						7 4	606 9						
						197 1	3749 2	Y	555	554 0	16		
						16 4	611 9						
						219 1	3704 2	Y	498	497 0	17		
						7 4	548 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 41HY		RRCID -> 284358	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 7956	PERF. 8214	- 16307			
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
09	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	241 1 9 4	4591 2 784 9	Y	713	714 0	19
10	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	278 1 10 4	5118 2 959 9	Y	872	869 0	22
11	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	266 1 8 4	4922 2 916 9	Y	833	833 0	22
*12	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	284 1 9 4	5105 2 1029 9	Y	935	933 0	24
01	DLQ G-10	6018	-0-	6018	6018	252 1 21 4	4777 2 968 9	Y	880	876 0	28
02	DLQ G-10	6115	-0-	6115	12133	286 1 9 4	4853 2 967 9	Y	879	875 0	32
PILONCILLO		WELL #: A 41HZ		RRCID -> 284371	COMPL. DATE 10/18/2017	TOTAL DEPTH 7970	PERF. 8155	- 16437			
09	5040 X	5016	-0-	-24	-0-	210 1 7 4	4023 2 776 9	Y	705	705 0	19
10	5208 X	5136	-0-	-72	-0-	221 1 8 4	4067 2 840 9	Y	764	764 0	19
11	5040 X	4422	-0-	-618	-0-	191 1 6 4	3537 2 688 9	Y	625	626 0	18
*12	5208 X	4836	-0-	-372	-0-	212 1 7 4	3812 2 805 9	Y	732	728 0	22
01	DLQ G-10	4758	-0-	4758	4758	193 1 16 4	3658 2 891 9	Y	810	808 0	24
02	DLQ G-10	4907	-0-	4907	9665	216 1 7 4	3653 2 1031 9	Y	937	928 0	33
PILONCILLO		WELL #: E 44HY		RRCID -> 284401	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 4315	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 44HZ		RRCID -> 284410	COMPL. DATE 05/15/2017	TOTAL DEPTH 4312	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILONCILLO		WELL #: E 14HG		RRCID -> 284420	COMPL. DATE 08/05/2017	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 9538	- 16067			
09	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	581 1 19 4	11095 2 592 9	Y	538	551 0	13
10	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	552 1 20 4	10167 2 553 9	Y	503	505 0	11
11	10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	520 1 16 4	9634 2 537 9	Y	488	485 0	14
*12	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	548 1 17 4	9858 2 558 9	Y	507	509 0	12
01	DLQ G-10	10252	-0-	10252	10252	485 1 43 4	9200 2 524 9	Y	476	475 0	13
02	DLQ G-10	9850	-0-	9850	20102	524 1 16 4	8842 2 468 9	Y	425	421 0	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300								
PILONCILLO		WELL #: E 14HF		RRCID ->	284464	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	9129	PERF. 9606 - 15929
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					-0-
10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					-0-
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PILONCILLO		WELL #: E 44HW		RRCID ->	284485	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	4315	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PILONCILLO		WELL #: E 32HA		RRCID ->	284727	COMPL. DATE	12/02/2017	TOTAL DEPTH	8984	PERF. 10017 - 18605	
09	6480 X	6135	-0-	-345	-0-	275 1	5259 2	Y	537	540 0	14
						10 4	591 9				
10	6696 X	6610	-0-	-86	-0-	306 1	5642 2	Y	592	593 0	13
						11 4	651 9				
11	6480 X	6436	-0-	-44	-0-	296 1	5486 2	Y	586	583 0	16
						9 4	645 9				
*12	6696 X	6587	-0-	-109	-0-	311 1	5598 2	Y	607	607 0	16
						10 4	668 9				
01	DLQ G-10	6162	-0-	6162	6162	275 1	5239 2	Y	570	577 0	9
						21 4	627 9				
02	DLQ G-10	5988	-0-	5988	12150	301 1	5109 2	Y	516	507 0	18
						10 4	568 9				

PILONCILLO		WELL #: E 32HC		RRCID ->	284728	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	8979	PERF. 9765 - 18328	
09	10710 X	10269	-0-	-441	-0-	474 1	8976 2	Y	730	728 0	19
						16 4	803 9				
10	11067 X	10634	-0-	-433	-0-	499 1	9184 2	Y	848	846 0	21
						18 4	933 9				
11	10710 X	10211	-0-	-499	-0-	473 1	8777 2	Y	861	858 0	24
						14 4	947 9				
*12	11067 X	10546	-0-	-521	-0-	511 1	9192 2	Y	751	757 0	18
						17 4	826 9				
01	DLQ G-10	10314	-0-	10314	10314	475 1	9048 2	Y	686	683 0	21
						36 4	755 9				
02	DLQ G-10	9821	-0-	9821	20135	501 1	8489 2	Y	741	740 0	22
						16 4	815 9				

PILONCILLO		WELL #: E 32HE		RRCID ->	284729	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	9111	PERF. 9851 - 18205	
09	11400 X	11386	-0-	-14	-0-	512 1	9788 2	Y	972	973 0	26
						17 4	1069 9				
10	11780 X	11427	-0-	-353	-0-	530 1	9763 2	Y	1014	1015 0	25
						19 4	1115 9				
11	11400 X	10917	-0-	-483	-0-	501 1	9287 2	Y	1013	1009 0	29
						15 4	1114 9				
*12	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	555 1	9994 2	Y	1111	1110 0	30
						18 4	1222 9				
01	DLQ G-10	11743	-0-	11743	11743	522 1	9948 2	Y	1121	1116 0	35
						40 4	1233 9				
02	DLQ G-10	11071	-0-	11071	22814	554 1	9377 2	Y	1020	1020 0	35
						18 4	1122 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: B 06HY		RRCID -> 284730		COMPL. DATE 03/18/2018				TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393					
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)		(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	274 1	5245 2	9 4	624 9	Y	567	565	0		15
10	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	296 1	5453 2	10 4	637 9	Y	579	580	0		14
11	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	277 1	5138 2	9 4	630 9	Y	573	570	0		17
*12	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	286 1	5147 2	9 4	595 9	Y	541	544	0		14
01	DLQ G-10	6260	-0-	6260	6260	278 1	5289 2	24 4	669 9	Y	608	603	0		19
02	DLQ G-10	4382	-0-	4382	10642	213 1	3623 2	7 4	539 9	Y	490	491	0		18
PILONCILLO		WELL #: E 32HD		RRCID -> 284777		COMPL. DATE 12/10/2017				TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205					
09	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	398 1	7611 2	14 4	875 9	Y	795	795	0		21
10	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	435 1	8010 2	15 4	1059 9	Y	963	960	0		24
11	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	416 1	7713 2	13 4	1096 9	Y	996	992	0		28
*12	9021 X	9010	-0-	-11	-0-	431 1	7754 2	14 4	811 9	Y	737	746	0		19
01	DLQ G-10	9195	-0-	9195	9195	402 1	7655 2	31 4	1107 9	Y	1006	1003	0		30
02	DLQ G-10	8719	-0-	8719	17914	433 1	7348 2	14 4	924 9	Y	840	841	0		29
PILONCILLO		WELL #: B 06HX		RRCID -> 284779		COMPL. DATE 03/18/2018				TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083					
09	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	339 1	6484 2	11 4	1037 9	Y	943	933	0		25
10	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	362 1	6659 2	13 4	1119 9	Y	1017	1016	0		26
11	7740 X	7627	-0-	-113	-0-	338 1	6270 2	10 4	1009 9	Y	917	917	0		26
*12	7998 X	7878	-0-	-120	-0-	356 1	6400 2	11 4	1111 9	Y	1010	1009	0		27
01	DLQ G-10	7805	-0-	7805	7805	332 1	6316 2	26 4	1131 9	Y	1028	1024	0		31
02	DLQ G-10	7656	-0-	7656	15461	368 1	6238 2	12 4	1038 9	Y	944	941	0		34
PILONCILLO		WELL #: B 07HX		RRCID -> 284780		COMPL. DATE 03/19/2018				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102					
09	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	196 1	3753 2	7 4	571 9	Y	519	516	0		14
10	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	204 1	3762 2	20 4	516 9	Y	469	471	0		12
11	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	199 1	3682 2	6 4	491 9	Y	446	445	0		13
*12	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	211 1	3798 2	7 4	620 9	Y	564	562	0		15
01	DLQ G-10	4398	-0-	4398	4398	195 1	3725 2	21 4	457 9	Y	415	419	0		12
02	DLQ G-10	4245	-0-	4245	8643	210 1	3560 2	7 4	468 9	Y	425	421	0		16



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300									
PILONCILLO		WELL #: A 25HA		RRCID -> 285340		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4410 X	4150	-0-	-260	-0-	182 1	3489 2	N	430	431 0	11
						6 4	473 9				
10	4557 X	4290	-0-	-267	-0-	194 1	3576 2	N	462	461 0	12
						12 4	508 9				
11	4410 X	4048	-0-	-362	-0-	181 1	3354 2	N	453	450 0	15
						15 4	498 9				
*12	4557 X	4175	-0-	-382	-0-	192 1	3459 2	N	466	467 0	14
						11 4	513 9				
01	4557 X	4023	-0-	-534	-0-	176 1	3326 2	N	446	446 0	14
						30 4	491 9				
02	4002 X	3568	-0-	-434	-0-	176 1	2979 2	N	371	372 0	13
						5 4	408 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 31HY		RRCID -> 285395		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480			
09	5640 X	5188	-0-	-452	-0-	244 1	4675 2	Y	237	239 0	5
						8 4	261 9				
10	5828 X	5250	-0-	-578	-0-	258 1	4749 2	Y	213	213 0	5
						9 4	234 9				
11	5640 X	4989	-0-	-651	-0-	243 1	4499 2	Y	217	216 0	6
						8 4	239 9				
*12	5828 X	4983	-0-	-845	-0-	249 1	4488 2	Y	216	216 0	6
						8 4	238 9				
01	DLQ G-10	4789	-0-	4789	4789	226 1	4317 2	Y	206	206 0	6
						19 4	227 9				
02	DLQ G-10	4660	-0-	4660	9449	248 1	4205 2	Y	181	182 0	5
						8 4	199 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 31HW		RRCID -> 285446		COMPL. DATE 04/27/2018		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004			
09	6180 X	5561	-0-	-619	-0-	260 1	4973 2	Y	290	292 0	7
						9 4	319 9				
10	6417 X	5807	-0-	-610	-0-	281 1	5182 2	Y	296	296 0	7
						18 4	326 9				
11	6210 X	5516	-0-	-694	-0-	265 1	4913 2	Y	300	298 0	9
						8 4	330 9				
*12	6417 X	5316	-0-	-1101	-0-	262 1	4720 2	Y	290	295 0	4
						15 4	319 9				
01	DLQ G-10	5438	-0-	5438	5438	256 1	4843 2	Y	289	284 0	9
						21 4	318 9				
02	DLQ G-10	4894	-0-	4894	10332	255 1	4326 2	Y	277	276 0	10
						8 4	305 9				
-----											
PILONCILLO		WELL #: E 32HY		RRCID -> 285475		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295			
09	8550 X	7320	-0-	-1230	-0-	348 1	6646 2	Y	285	286 0	7
						12 4	314 9				
10	8835 X	8122	-0-	-713	-0-	398 1	7335 2	Y	341	339 0	9
						14 4	375 9				
11	8310 X	7794	-0-	-516	-0-	379 1	7020 2	Y	348	347 0	10
						12 4	383 9				
*12	8587 X	7958	-0-	-629	-0-	398 1	7156 2	Y	355	355 0	10
						13 4	391 9				
01	DLQ G-10	8061	-0-	8061	8061	380 1	7249 2	Y	365	364 0	11
						30 4	402 9				
02	DLQ G-10	7482	-0-	7482	15543	397 1	6728 2	Y	313	313 0	11
						13 4	344 9				

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: E 32HW		RRCID -> 285476		COMPL. DATE 04/26/2018			TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7320 X	5830	-0-	-1490	-0-	273	1	5223	2	Y	293	293	0		8
						12	4	322	9						
10	7285 X	6253	-0-	-1032	-0-	303	1	5585	2	Y	322	322	0		8
						11	4	354	9						
11	6810 X	5763	-0-	-1047	-0-	279	1	5174	2	Y	274	274	0		8
						9	4	301	9						
*12	7037 X	5985	-0-	-1052	-0-	291	1	5235	2	Y	409	406	0		11
						9	4	450	9						
01	DLQ G-10	5935	-0-	5935	5935	274	1	5208	2	Y	393	394	0		10
						21	4	432	9						
02	DLQ G-10	5602	-0-	5602	11537	294	1	4974	2	Y	295	294	0		11
						9	4	325	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 31HX		RRCID -> 285501		COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358					
09	6900 X	6156	-0-	-744	-0-	292	1	5579	2	Y	250	252	0		5
						10	4	275	9						
10	7130 X	5509	-0-	-1621	-0-	271	1	4987	2	Y	220	219	0		6
						9	4	242	9						
11	6900 X	4916	-0-	-1984	-0-	239	1	4435	2	Y	214	215	0		5
						7	4	235	9						
*12	7130 X	5523	-0-	-1607	-0-	270	1	4858	2	Y	351	343	0		13
						9	4	386	9						
01	DLQ G-10	5765	-0-	5765	5765	263	1	5000	2	Y	437	438	0		12
						21	4	481	9						
02	DLQ G-10	5848	-0-	5848	11613	311	1	5266	2	Y	237	241	0		8
						10	4	261	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 31HZ		RRCID -> 285504		COMPL. DATE 04/27/2018			TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051					
09	7380 X	6391	-0-	-989	-0-	306	1	5826	2	Y	226	225	0		7
						10	4	249	9						
10	7626 X	7073	-0-	-553	-0-	349	1	6431	2	Y	255	255	0		7
						12	4	281	9						
11	7380 X	6178	-0-	-1202	-0-	303	1	5617	2	Y	226	229	0		4
						9	4	249	9						
*12	7626 X	6462	-0-	-1164	-0-	327	1	5886	2	Y	217	215	0		6
						10	4	239	9						
01	DLQ G-10	6292	-0-	6292	6292	298	1	5655	2	Y	288	283	0		11
						22	4	317	9						
02	DLQ G-10	6249	-0-	6249	12541	331	1	5610	2	Y	271	275	0		7
						10	4	298	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 32HX		RRCID -> 285505		COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531					
09	9960 X	8760	-0-	-1200	-0-	414	1	7918	2	Y	376	387	0		10
						14	4	414	9						
10	10292 X	9045	-0-	-1247	-0-	443	1	8149	2	Y	397	397	0		10
						16	4	437	9						
11	9210 X	8642	-0-	-568	-0-	420	1	7784	2	Y	386	385	0		11
						13	4	425	9						
*12	9548 X	8745	-0-	-803	-0-	436	1	7841	2	Y	413	413	0		11
						14	4	454	9						
01	DLQ G-10	8277	-0-	8277	8277	390	1	7431	2	Y	382	380	0		13
						36	4	420	9						
02	DLQ G-10	8756	-0-	8756	17033	467	1	7918	2	Y	324	325	0		12
						15	4	356	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 32HZ		RRCID -> 285508		COMPL. DATE 04/28/2018				TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9960 X	8950	-0-	-1010	-0-	423 1	8089 2	14 4	424 9	Y	385	387 0				9
10	10292 X	9084	-0-	-1208	-0-	447 1	8228 2	16 4	393 9	Y	357	358 0				8
11	9960 X	8497	-0-	-1463	-0-	414 1	7674 2	13 4	396 9	Y	360	358 0				10
*12	10292 X	8720	-0-	-1572	-0-	436 1	7852 2	14 4	418 9	Y	380	381 0				9
01	DLQ G-10	8812	-0-	8812	8812	416 1	7918 2	31 4	447 9	Y	406	402 0				13
02	DLQ G-10	8312	-0-	8312	17124	443 1	7508 2	14 4	347 9	Y	315	314 0				14
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 25HB		RRCID -> 285509		COMPL. DATE 05/31/2018				TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461						
09	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	313 1	5984 2	11 4	545 9	N	495	495 0				13
10	6541 X	6461	-0-	-80	-0-	300 1	5524 2	11 4	626 9	N	569	567 0				15
11	6330 X	6171	-0-	-159	-0-	284 1	5263 2	9 4	615 9	N	559	558 0				16
*12	6541 X	6328	-0-	-213	-0-	298 1	5360 2	9 4	661 9	N	601	601 0				16
01	6541 X	6395	-0-	-146	-0-	285 1	5409 2	30 4	671 9	N	610	608 0				18
02	6119 X	6061	-0-	-58	-0-	304 1	5149 2	10 4	598 9	N	544	543 0				19
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 25HD		RRCID -> 285582		COMPL. DATE 05/30/2018				TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193						
09	4440 X	4206	-0-	-234	-0-	192 1	3664 2	7 4	343 9	Y	312	312 0				8
10	4588 X	4377	-0-	-211	-0-	207 1	3812 2	7 4	351 9	Y	319	320 0				7
11	4440 X	4056	-0-	-384	-0-	189 1	3496 2	6 4	365 9	Y	332	329 0				10
*12	4588 X	4247	-0-	-341	-0-	201 1	3623 2	6 4	417 9	Y	379	379 0				10
01	DLQ G-10	4218	-0-	4218	4218	189 1	3595 2	15 4	419 9	Y	381	380 0				11
02	DLQ G-10	3918	-0-	3918	8136	198 1	3361 2	6 4	353 9	Y	321	321 0				11
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 25HC		RRCID -> 285683		COMPL. DATE 05/30/2018				TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090						
09	2340 N	2120	-0-	-220	-0-	98 1	1877 2	3 4	142 9	Y	129	131 0				3
10	2635 N	2217	-0-	-418	-0-	105 1	1936 2	4 4	172 9	Y	156	155 0				4
11	2460 N	2194	-0-	-266	-0-	101 1	1870 2	3 4	220 9	Y	200	198 0				6
*12	2201 N	2167	-0-	-34	-0-	103 1	1860 2	3 4	201 9	Y	183	184 0				5
01	DLQ G-10	2240	-0-	2240	2240	101 1	1929 2	8 4	202 9	Y	184	184 0				5
02	DLQ G-10	2084	-0-	2084	4324	106 1	1796 2	3 4	179 9	Y	163	162 0				6



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: A 25HE		RRCID -> 285776		COMPL. DATE 06/02/2018			TOTAL DEPTH 8072		PERF. 8508 - 13884				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	2460 X	2378	-0-	-82	-0-	105 1	2003 2	268 9	266 9	Y	242	241	0		7
						4 4		266 9							
10	2542 X	2422	-0-	-120	-0-	110 1	2031 2	277 9	277 9	Y	252	253	0		6
						4 4		277 9							
11	2460 X	2276	-0-	-184	-0-	102 1	1897 2	274 9	274 9	Y	249	247	0		8
						3 4		274 9							
*12	2449 N	2357	-0-	-92	-0-	107 1	1928 2	319 9	319 9	Y	290	290	0		8
						3 4		319 9							
01	DLQ G-10	2192	-0-	2192	2192	94 1	1781 2			Y	277	277	0		8
						12 4									
02	DLQ G-10	2213	-0-	2213	4405	107 1	1809 2			Y	267	265	0		10
						3 4		294 9							
-----															
PILONCILLO		WELL #: B 09HX		RRCID -> 285781		COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8733 - 19906				
09	7890 X	7069	-0-	-821	-0-	308 1	5876 2	875 9	875 9	Y	795	797	0		22
						10 4		875 9							
10	7781 X	7066	-0-	-715	-0-	318 1	5865 2	857 9	857 9	Y	779	788	0		13
						26 4		857 9							
11	7530 X	6478	-0-	-1052	-0-	288 1	5339 2	804 9	804 9	Y	731	721	0		23
						47 4		804 9							
*12	7781 X	7013	-0-	-768	-0-	315 1	5673 2	1015 9	1015 9	Y	923	921	0		25
						10 4		1015 9							
01	DLQ G-10	7099	-0-	7099	7099	294 1	5582 2			Y	1090	1082	0		33
						24 4		1199 9							
02	DLQ G-10	6388	-0-	6388	13487	309 1	5231 2			Y	762	768	0		27
						10 4		838 9							
-----															
PILONCILLO		WELL #: B 09HY		RRCID -> 285792		COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 8723		PERF. 8653 - 19826				
09	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	221 1	4211 2	623 9	623 9	Y	566	561	0		14
						7 4		623 9							
10	5053 X	4951	-0-	-102	-0-	219 1	4034 2	690 9	690 9	Y	627	626	0		15
						8 4		690 9							
11	4890 X	4568	-0-	-322	-0-	203 1	3770 2	589 9	589 9	Y	535	537	0		13
						6 4		589 9							
*12	5053 X	4817	-0-	-236	-0-	220 1	3954 2	636 9	636 9	Y	578	575	0		16
						7 4		636 9							
01	DLQ G-10	4432	-0-	4432	4432	190 1	3620 2			Y	551	546	0		21
						16 4		606 9							
02	DLQ G-10	4470	-0-	4470	8902	211 1	3572 2			Y	618	613	0		26
						7 4		680 9							
-----															
PILONCILLO		WELL #: B 09HZ		RRCID -> 285793		COMPL. DATE 06/15/2018			TOTAL DEPTH 8809		PERF. 8800 - 20303				
09	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	349 1	6681 2	1371 9	1371 9	Y	1246	1251	0		31
						12 4		1371 9							
10	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	378 1	6965 2	1456 9	1456 9	Y	1324	1322	0		33
						13 4		1456 9							
11	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	350 1	6490 2	1349 9	1349 9	Y	1226	1230	0		29
						33 4		1349 9							
*12	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	380 1	6838 2	1538 9	1538 9	Y	1398	1389	0		38
						12 4		1538 9							
01	DLQ G-10	8482	-0-	8482	8482	354 1	6728 2			Y	1247	1248	0		37
						28 4		1372 9							
02	DLQ G-10	7999	-0-	7999	16481	375 1	6350 2			Y	1147	1141	0		43
						12 4		1262 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300													
PILONCILLO		WELL #: B 03HC		RRCID -> 285962		COMPL. DATE 06/25/2018				TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	183 6 4	1 4	3500 570 9	2 9	Y	518	521 0			15
10	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	189 7 4	1 4	3478 641 9	2 9	Y	583	586 0			12
11	4920 X	4617	-0-	-303	-0-	204 6 4	1 4	3781 626 9	2 9	Y	569	566 0			15
*12	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	259 9 4	1 4	4665 760 9	2 9	Y	691	687 0			19
01	5084 X	3996	-0-	-1088	-0-	159 13 4	1 4	3008 816 9	2 9	Y	742	738 0			24
02	4466 X	3483	-0-	-983	-0-	166 5 4	1 4	2807 505 9	2 9	Y	459	468 0			15
-----															
PILONCILLO		WELL #: B 04HA		RRCID -> 286088		COMPL. DATE 06/27/2018				TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298					
09	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	142 6 4	1 4	2705 394 9	2 9	Y	358	356 0			11
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	131 5 4	1 4	2413 230 9	2 9	Y	209	215 0			5
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	121 4 4	1 4	2245 336 9	2 9	Y	305	301 0			9
*12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	125 4 4	1 4	2257 397 9	2 9	Y	361	360 0			10
01	DLQ G-10	2737	-0-	2737	2737	119 10 4	1 4	2274 334 9	2 9	Y	304	305 0			9
02	DLQ G-10	2359	-0-	2359	5096	116 4 4	1 4	1969 270 9	2 9	Y	245	251 0			3
-----															
PILONCILLO		WELL #: B 04HB		RRCID -> 286089		COMPL. DATE 06/24/2018				TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221					
09	3150 X	1600	-0-	-1550	-0-	70 1 4	1 4	1327 202 9	2 9	Y	184	194 0			-0-
10	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	162 6 4	1 4	2986 703 9	2 9	Y	639	618 0			21
11	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	160 5 4	1 4	2967 572 9	2 9	Y	520	518 0			23
*12	3255 X	3207	-0-	-48	-0-	138 4 4	1 4	2486 579 9	2 9	Y	526	535 0			14
01	DLQ G-10	3046	-0-	3046	3046	128 11 4	1 4	2437 470 9	2 9	Y	427	429 0			12
02	DLQ G-10	2861	-0-	2861	5907	138 4 4	1 4	2330 389 9	2 9	Y	354	354 0			12
-----															
PILONCILLO		WELL #: B 04HC		RRCID -> 286091		COMPL. DATE 06/21/2018				TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460					
09	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	234 8 4	1 4	4477 793 9	2 9	Y	721	715 0			21
10	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	206 7 4	1 4	3801 538 9	2 9	Y	489	498 0			12
11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	197 6 4	1 4	3646 574 9	2 9	Y	522	516 0			18
*12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	208 7 4	1 4	3739 728 9	2 9	Y	662	662 0			18
01	DLQ G-10	4692	-0-	4692	4692	199 17 4	1 4	3792 684 9	2 9	Y	622	621 0			19
02	DLQ G-10	4306	-0-	4306	8998	206 7 4	1 4	3488 605 9	2 9	Y	550	550 0			19

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300												
PILONCILLO			WELL #: B 03HA		RRCID -> 286110	COMPL. DATE 06/24/2018	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 8603	-		15629				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	3600 X	3492	-0-	-108	-0-	149	1	2843	2	Y	450	450	0		12
						5	4	495	9						
10	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	172	1	3168	2	Y	513	512	0		13
						6	4	564	9						
11	3600 X	3575	-0-	-25	-0-	157	1	2905	2	Y	458	458	0		13
						9	4	504	9						
*12	3720 X	3719	-0-	-1	-0-	164	1	2946	2	Y	549	547	0		15
						5	4	604	9						
01	DLQ G-10	3715	-0-	3715	3715	157	1	2982	2	Y	512	513	0		14
						13	4	563	9						
02	DLQ G-10	3441	-0-	3441	7156	164	1	2770	2	Y	456	453	0		17
						5	4	502	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: B 03HB		RRCID -> 286111	COMPL. DATE 06/24/2018	TOTAL DEPTH 7911	PERF. 8620	-		15321				
09	4080 X	3409	-0-	-671	-0-	143	1	2732	2	Y	481	482	0		12
						5	4	529	9						
10	4216 X	2669	-0-	-1547	-0-	108	1	1982	2	Y	523	522	0		13
						4	4	575	9						
11	3870 X	3157	-0-	-713	-0-	132	1	2454	2	Y	515	511	0		17
						4	4	567	9						
*12	3658 X	3421	-0-	-237	-0-	148	1	2669	2	Y	545	548	0		14
						4	4	600	9						
01	DLQ G-10	3392	-0-	3392	3392	137	1	2621	2	Y	566	562	0		18
						11	4	623	9						
02	DLQ G-10	3310	-0-	3310	6702	154	1	2611	2	Y	491	493	0		16
						5	4	540	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 10HA		RRCID -> 286125	COMPL. DATE 09/25/2018	TOTAL DEPTH 8711	PERF. 9480	-		15689				
09	9900 X	9525	-0-	-375	-0-	451	1	8632	2	Y	388	386	0		12
						15	4	427	9						
10	10230 X	9915	-0-	-315	-0-	481	1	8867	2	Y	500	499	0		13
						17	4	550	9						
11	9900 X	9399	-0-	-501	-0-	453	1	8400	2	Y	484	483	0		14
						14	4	532	9						
*12	10230 X	9616	-0-	-614	-0-	476	1	8566	2	Y	508	508	0		14
						15	4	559	9						
01	DLQ G-10	9822	-0-	9822	9822	459	1	8751	2	Y	521	520	0		15
						39	4	573	9						
02	DLQ G-10	8886	-0-	8886	18708	467	1	7910	2	Y	449	448	0		16
						15	4	494	9						
-----															
PILONCILLO			WELL #: E 10HB		RRCID -> 286130	COMPL. DATE 09/30/2018	TOTAL DEPTH 8653	PERF. 9414	-		15647				
09	6930 X	6716	-0-	-214	-0-	317	1	6072	2	Y	285	285	0		8
						13	4	314	9						
10	7161 X	6718	-0-	-443	-0-	330	1	6070	2	Y	278	279	0		7
						12	4	306	9						
11	6930 X	6301	-0-	-629	-0-	308	1	5696	2	Y	262	261	0		8
						9	4	288	9						
*12	7161 X	6462	-0-	-699	-0-	323	1	5819	2	Y	282	283	0		7
						10	4	310	9						
01	DLQ G-10	6530	-0-	6530	6530	308	1	5881	2	Y	287	286	0		8
						25	4	316	9						
02	DLQ G-10	6108	-0-	6108	12638	325	1	5498	2	Y	250	248	0		10
						10	4	275	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300										
PILONCILLO		WELL #: E 28HB		RRCID -> 286386		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	11160 X	10934	-0-	-226	-0-	489 1	9366 2	Y	965	963 0		27
						17 4	1062 9					
10	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	541 1	9969 2	Y	1082	1083 0		26
						19 4	1190 9					
11	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	512 1	9479 2	Y	1051	1044 0		33
						16 4	1156 9					
*12	11532 X	10702	-0-	-830	-0-	503 1	9065 2	Y	1016	1025 0		24
						16 4	1118 9					
01	DLQ G-10	8618	-0-	8618	8618	384 1	7298 2	Y	823	817 0		30
						31 4	905 9					
02	DLQ G-10	10953	-0-	10953	19571	547 1	9281 2	Y	1007	996 0		41
						17 4	1108 9					
PILONCILLO		WELL #: A 14HZ		RRCID -> 286429		COMPL. DATE 08/11/2018			TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018			
09	4530 X	4443	-0-	-87	-0-	187 1	3578 2	Y	611	612 0		16
						6 4	672 9					
10	4681 X	4351	-0-	-330	-0-	187 1	3445 2	Y	635	632 0		19
						20 4	699 9					
11	4530 X	4037	-0-	-493	-0-	170 1	3156 2	Y	642	643 0		18
						5 4	706 9					
*12	4681 X	3686	-0-	-995	-0-	158 1	2843 2	Y	595	598 0		15
						30 4	655 9					
01	DLQ G-10	5112	-0-	5112	5112	213 1	4141 2	Y	661	660 0		16
						31 4	727 9					
02	DLQ G-10	4899	-0-	4899	10011	238 1	4030 2	Y	566	562 0		20
						8 4	623 9					
PILONCILLO		WELL #: A 14HY		RRCID -> 286431		COMPL. DATE 08/07/2018			TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103			
09	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	666 1	12735 2	Y	1413	1413 0		38
						23 4	1554 9					
10	15709 X	15709	-0-	-0-	-0-	722 1	13299 2	Y	1512	1512 0		38
						25 4	1663 9					
11	14918 X	14918	-0-	-0-	-0-	680 1	12608 2	Y	1463	1460 0		41
						21 4	1609 9					
*12	15249 X	15249	-0-	-0-	-0-	711 1	12799 2	Y	1560	1558 0		43
						23 4	1716 9					
01	DLQ G-10	15492	-0-	15492	15492	686 1	13037 2	Y	1556	1553 0		46
						57 4	1712 9					
02	DLQ G-10	14326	-0-	14326	29818	712 1	12072 2	Y	1381	1378 0		49
						23 4	1519 9					
PILONCILLO		WELL #: E 28HC		RRCID -> 286432		COMPL. DATE 09/11/2018			TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529			
09	3180 X	2995	-0-	-185	-0-	133 1	2551 2	Y	278	276 0		8
						5 4	306 9					
10	3286 X	2604	-0-	-682	-0-	119 1	2199 2	Y	256	262 0		2
						4 4	282 9					
11	3180 X	1972	-0-	-1208	-0-	95 1	1756 2	Y	107	106 0		3
						3 4	118 9					
*12	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	155 1	2819 2	Y	468	458 0		13
						5 4	515 9					
01	DLQ G-10	2895	-0-	2895	2895	121 1	2340 2	Y	385	390 0		8
						10 4	424 9					
02	DLQ G-10	656	-0-	656	3551	29 1	499 2	Y	115	123 0		-0-
						1 4	127 9					

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC			//CONT.// 101300													
PILONCILLO			WELL #: E 10HY		RRCID -> 286461		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH 9061		PERF. 9437 - 15360					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	316	1	6067	2	Y	302	304	0		7
							14	4	332	9						
10		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	340	1	6254	2	Y	269	270	0		6
							21	4	296	9						
11		6330 X	6207	-0-	-123	-0-	303	1	5606	2	Y	263	261	0		8
							9	4	289	9						
*12		6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	349	1	6275	2	Y	284	284	0		8
							11	4	312	9						
01	DLQ	G-10	7085	-0-	7085	7085	335	1	6396	2	Y	296	295	0		9
							28	4	326	9						
02	DLQ	G-10	6465	-0-	6465	13550	343	1	5822	2	Y	263	261	0		11
							11	4	289	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: A 14HX		RRCID -> 286462		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 7926		PERF. 8334 - 19103					
09		10230 X	10045	-0-	-185	-0-	440	1	8414	2	Y	1069	1070	0		29
							15	4	1176	9						
10		10571 X	10295	-0-	-276	-0-	467	1	8598	2	Y	1104	1105	0		28
							16	4	1214	9						
11		10230 X	9973	-0-	-257	-0-	454	1	8407	2	Y	998	998	0		28
							14	4	1098	9						
*12		10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	494	1	8891	2	Y	1071	1070	0		29
							16	4	1178	9						
01	DLQ	G-10	10453	-0-	10453	10453	450	1	8561	2	Y	1277	1266	0		40
							37	4	1405	9						
02	DLQ	G-10	10279	-0-	10279	20732	498	1	8442	2	Y	1203	1200	0		43
							16	4	1323	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: E 28HD		RRCID -> 286552		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 9307 - 19792					
09		6870 X	6247	-0-	-623	-0-	292	1	5596	2	Y	317	323	0		7
							10	4	349	9						
10		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	336	1	6199	2	Y	674	668	0		13
							12	4	741	9						
11		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	321	1	5952	2	Y	690	692	0		11
							10	4	759	9						
*12		7099 X	6493	-0-	-606	-0-	320	1	5750	2	Y	375	377	0		9
							10	4	413	9						
01	DLQ	G-10	6648	-0-	6648	6648	307	1	5838	2	Y	435	430	0		14
							24	4	479	9						
02	DLQ	G-10	6860	-0-	6860	13508	355	1	6014	2	Y	436	434	0		16
							11	4	480	9						
-----																
PILONCILLO			WELL #: E 10HC		RRCID -> 286601		COMPL. DATE 11/26/2022		TOTAL DEPTH 8684		PERF. 9473 - 15728					
09		7020 X	6793	-0-	-227	-0-	325	1	6226	2	Y	210	210	0		6
							11	4	231	9						
10		7254 X	7215	-0-	-39	-0-	356	1	6558	2	Y	262	261	0		7
							13	4	288	9						
11		7020 X	6753	-0-	-267	-0-	330	1	6124	2	Y	263	263	0		7
							10	4	289	9						
*12		7254 X	6833	-0-	-421	-0-	343	1	6170	2	Y	281	281	0		7
							11	4	309	9						
01	DLQ	G-10	6861	-0-	6861	6861	325	1	6202	2	Y	279	278	0		8
							27	4	307	9						
02	DLQ	G-10	4915	-0-	4915	11776	259	1	4442	2	Y	186	194	0		-0-
							9	4	205	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 10HD		RRCID -> 286618		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 8692		PERF. 9506 - 15739			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	8160 X	7941	-0-	-219	-0-	375 1	7176 2	Y	343	344 0	9		
						13 4	377 9						
10	8432 X	8251	-0-	-181	-0-	404 1	7444 2	Y	354	354 0	9		
						14 4	389 9						
11	8160 X	7769	-0-	-391	-0-	378 1	7007 2	Y	338	338 0	9		
						12 4	372 9						
*12	8432 X	7963	-0-	-469	-0-	398 1	7157 2	Y	360	360 0	9		
						12 4	396 9						
01	DLQ G-10	7754	-0-	7754	7754	365 1	6964 2	Y	360	358 0	11		
						29 4	396 9						
02	DLQ G-10	7400	-0-	7400	15154	392 1	6637 2	Y	326	325 0	12		
						12 4	359 9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 10HZ		RRCID -> 286810		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 9106		PERF. 9365 - 15908			
09	11100 X	7152	-0-	-3948	-0-	326 1	6267 2	Y	488	488 0	13		
						22 4	537 9						
10	11470 X	7777	-0-	-3693	-0-	369 1	6788 2	Y	552	551 0	14		
						13 4	607 9						
11	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	347 1	6432 2	Y	508	516 0	6		
						28 4	559 9						
*12	7378 X	6522	-0-	-856	-0-	316 1	5670 2	Y	468	461 0	13		
						21 4	515 9						
01	DLQ G-10	6209	-0-	6209	6209	282 1	5363 2	Y	467	470 0	10		
						50 4	514 9						
02	DLQ G-10	8689	-0-	8689	14898	455 1	7738 2	Y	437	430 0	17		
						15 4	481 9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 28HE		RRCID -> 286981		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 8607		PERF. 9298 - 19651			
09	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	377 1	7209 2	Y	828	828 0	23		
						13 4	911 9						
10	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	407 1	7510 2	Y	890	895 0	18		
						14 4	979 9						
11	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	391 1	7236 2	Y	878	871 0	25		
						12 4	966 9						
*12	8711 X	8614	-0-	-97	-0-	408 1	7370 2	Y	748	756 0	17		
						13 4	823 9						
01	DLQ G-10	8491	-0-	8491	8491	377 1	7171 2	Y	830	829 0	18		
						30 4	913 9						
02	DLQ G-10	7920	-0-	7920	16411	408 1	6914 2	Y	532	527 0	23		
						13 4	585 9						
-----													
PILONCILLO		WELL #: E 34HA		RRCID -> 287065		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 9208		PERF. 9816 - 16364			
09	5820 X	5605	-0-	-215	-0-	262 1	5011 2	Y	294	294 0	8		
						9 4	323 9						
10	6014 X	5830	-0-	-184	-0-	282 1	5195 2	Y	312	312 0	8		
						10 4	343 9						
11	5820 X	5651	-0-	-169	-0-	271 1	5022 2	Y	318	317 0	9		
						8 4	350 9						
*12	6014 X	5702	-0-	-312	-0-	279 1	5055 2	Y	310	311 0	8		
						27 4	341 9						
01	DLQ G-10	5839	-0-	5839	5839	273 1	5196 2	Y	317	316 0	9		
						21 4	349 9						
02	DLQ G-10	5504	-0-	5504	11343	289 1	4900 2	Y	278	277 0	10		
						9 4	306 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300											
PILONCILLO		WELL #: E 10HX		RRCID -> 287069		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH 9147		PERF. 9434 - 15357			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		7646 X	7646	-0-	-0-	359 1	6880 2	Y	359	359 0		10	
						12 4	395 9						
10		7657 X	7604	-0-	-53	370 1	6811 2	Y	373	374 0		9	
						13 4	410 9						
11		7410 X	7071	-0-	-339	341 1	6312 2	Y	363	361 0		11	
						19 4	399 9						
*12		7657 X	7214	-0-	-443	354 1	6377 2	Y	429	428 0		12	
						11 4	472 9						
01	DLQ	G-10	7069	-0-	7069	7069	329 1	6236 2	Y	434	436 0	10	
							27 4	477 9					
02	DLQ	G-10	6713	-0-	6713	13782	350 1	5927 2	Y	381	378 0	13	
							17 4	419 9					
PILONCILLO		WELL #: E 34HD		RRCID -> 287174		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 9837 - 15950			
09		4800 X	3946	-0-	-854	175 1	3412 2	Y	320	309 0		11	
						7 4	352 9						
10		4960 X	4670	-0-	-290	218 1	4025 2	Y	381	379 0		13	
						8 4	419 9						
11		5914 X	5914	-0-	-0-	278 1	5168 2	Y	417	418 0		12	
						9 4	459 9						
*12		5185 X	5185	-0-	-0-	247 1	4454 2	Y	433	434 0		11	
						8 4	476 9						
01	DLQ	G-10	5040	-0-	5040	5040	228 1	4345 2	Y	408	407 0	12	
							18 4	449 9					
02	DLQ	G-10	3707	-0-	3707	8747	187 1	3206 2	Y	280	292 0	-0-	
							6 4	308 9					
PILONCILLO		WELL #: E 34HC		RRCID -> 287215		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 9261		PERF. 9752 - 15877			
09		5402 X	5402	-0-	-0-	248 1	4726 2	Y	377	379 0		10	
						13 4	415 9						
10		6001 X	6001	-0-	-0-	287 1	5288 2	Y	378	379 0		9	
						10 4	416 9						
11		5981 X	5981	-0-	-0-	285 1	5284 2	Y	366	365 0		10	
						9 4	403 9						
*12		6416 X	6416	-0-	-0-	299 1	5375 2	Y	665	656 0		19	
						10 4	732 9						
01	DLQ	G-10	5372	-0-	5372	5372	231 1	4396 2	Y	661	669 0	11	
							18 4	727 9					
02	DLQ	G-10	5242	-0-	5242	10614	272 1	4612 2	Y	317	317 0	11	
							9 4	349 9					
PILONCILLO		WELL #: A 44HY		RRCID -> 287243		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH 8216		PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PILONCILLO		WELL #: A 44HX		RRCID -> 287244		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 8237		PERF. N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 101300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 34HB		RRCID -> 287275		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9730 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6840 X	6529	-0-	-311	-0-	295 1	5656 2	568 9	568 9	Y	516	515 0				14
10	7068 X	6806	-0-	-262	-0-	330 1	6070 2	395 9	395 9	Y	359	364 0				9
11	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	338 1	6259 2	339 9	339 9	Y	308	308 0				9
*12	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	353 1	6354 2	475 9	475 9	Y	432	429 0				12
01	DLQ G-10	6449	-0-	6449	6449	297 1	5651 2	479 9	479 9	Y	435	434 0				13
02	DLQ G-10	6535	-0-	6535	12984	341 1	5777 2	406 9	406 9	Y	369	369 0				13
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 42HD		RRCID -> 287278		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8303 - 14105						
09	T. A.	457	-0-	457	639	18 1	352 2	86 9	86 9	Y	78	78 0				-0-
10	T. A.	343	-0-	343	982	11 1	205 2	127 9	127 9	Y	115	105 0				10
11	1498 X	516	-0-	-982	-0-	15 1	270 2	227 9	227 9	Y	206	214 0				2
*12	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	68 1	1243 2	647 9	647 9	Y	588	572 0				18
01	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	75 1	1453 2	703 9	703 9	Y	639	637 0				20
02	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	82 1	1388 2	527 9	527 9	Y	479	486 0				13
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 44HW		RRCID -> 287279		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 8404		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 42HB		RRCID -> 287284		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 7832		PERF. 8209 - 14782						
09	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	278 1	5316 2	789 9	789 9	Y	717	711 0				25
10	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	288 1	5299 2	1109 9	1109 9	Y	1008	1009 0				24
11	5850 X	5833	-0-	-17	-0-	247 1	4587 2	991 9	991 9	Y	901	905 0				20
*12	6603 X	6099	-0-	-504	-0-	257 1	4618 2	1216 9	1216 9	Y	1105	1100 0				25
01	6696 X	4733	-0-	-1963	-0-	187 1	3543 2	987 9	987 9	Y	897	900 0				22
02	6264 X	4538	-0-	-1726	-0-	203 1	3441 2	888 9	888 9	Y	807	786 0				43
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 44HZ		RRCID -> 287288		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 8224		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	612	1	11700	2	Y	1633	1620	0		49
						44	4	1796	9						
10	11067 X	3398	-0-	-7669	-0-	152	1	2829	2	Y	375	424	0		-0-
						4	4	413	9						
11	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	-0-				-0-
*12	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	822	-0-	822	822	35	1	676	2	Y	98	98	0		-0-
						3	4	108	9						
02	DLQ G-10	5417	-0-	5417	6239	285	1	4745	2	Y	345	318	0		27
						7	4	380	9						

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

09	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	243	1	4633	2	Y	937	926	0		28
						9	4	1031	9						
10	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	266	1	4894	2	Y	1598	1584	0		42
						9	4	1758	9						
11	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	248	1	4593	2	Y	1071	1090	0		23
						8	4	1178	9						
*12	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	254	1	4564	2	Y	1026	1023	0		26
						8	4	1129	9						
01	DLQ G-10	5262	-0-	5262	5262	213	1	4032	2	Y	909	910	0		25
						17	4	1000	9						
02	DLQ G-10	5166	-0-	5166	10428	237	1	4005	2	Y	833	828	0		30
						8	4	916	9						

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC			//CONT.//	101300									
PILONCILLO			WELL #: E 36HA		RRCID ->	287332	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL DEPTH	9394	PERF.	9995 - 17111	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8760 X	8269	-0-	-491	-0-	375 1	7177 2	Y	634	633 0		18
							20 4	697 9					
10		9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	435 1	8002 2	Y	703	699 0		22
							39 4	773 9					
11		8760 X	8601	-0-	-159	-0-	409 1	7576 2	Y	549	558 0		13
							12 4	604 9					
*12		9052 X	8535	-0-	-517	-0-	422 1	7586 2	Y	467	468 0		12
							13 4	514 9					
01	DLQ	G-10	6125	-0-	6125	6125	282 1	5365 2	Y	367	379 0		-0-
							74 4	404 9					
02	DLQ	G-10	7923	-0-	7923	14048	412 1	6980 2	Y	452	435 0		17
							34 4	497 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: E 36HC		RRCID ->	287421	COMPL. DATE	04/04/2020	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	9903 - 15938	
09		8190 X	7792	-0-	-398	-0-	364 1	6977 2	Y	398	408 0		9
							13 4	438 9					
10		8463 X	8134	-0-	-329	-0-	396 1	7298 2	Y	387	386 0		10
							14 4	426 9					
11		8190 X	8019	-0-	-171	-0-	389 1	7213 2	Y	368	367 0		11
							12 4	405 9					
*12		8463 X	8156	-0-	-307	-0-	407 1	7315 2	Y	383	384 0		10
							13 4	421 9					
01	DLQ	G-10	7805	-0-	7805	7805	349 1	6650 2	Y	708	695 0		23
							27 4	779 9					
02	DLQ	G-10	7368	-0-	7368	15173	371 1	6289 2	Y	633	633 0		23
							12 4	696 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: A 44HU		RRCID ->	287422	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PILONCILLO			WELL #: E 36HB		RRCID ->	287424	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL DEPTH	9397	PERF.	9874 - 16471	
09		6540 X	6226	-0-	-314	-0-	288 1	5507 2	Y	383	382 0		11
							10 4	421 9					
10		6758 X	6562	-0-	-196	-0-	314 1	5782 2	Y	407	408 0		10
							18 4	448 9					
11		6540 X	6240	-0-	-300	-0-	298 1	5515 2	Y	373	372 0		11
							17 4	410 9					
*12		6758 X	6377	-0-	-381	-0-	312 1	5624 2	Y	392	393 0		10
							10 4	431 9					
01	DLQ	G-10	6031	-0-	6031	6031	278 1	5297 2	Y	395	392 0		13
							21 4	435 9					
02	DLQ	G-10	4451	-0-	4451	10482	227 1	3899 2	Y	289	302 0		-0-
							7 4	318 9					
-----													
PILONCILLO			WELL #: A 44HD		RRCID ->	287456	COMPL. DATE	05/09/2019	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) TBM CATARINA, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 101300	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 #: E 35HA		RRCID ->	287457	COMPL. DATE	04/02/2020	TOTAL DEPTH	9301	PERF.	9848	-		16561		
09	13410	X	12615	-0-	-795	-0-	586 1 23 4	11208 2 798 9	Y	725	726	0				18
10	13857	X	12815	-0-	-1042	-0-	617 1 40 4	11365 2 793 9	Y	721	722	0				17
11	13410	X	12625	-0-	-785	-0-	608 1 19 4	11266 2 732 9	Y	665	663	0				19
*12	13857	X	12920	-0-	-937	-0-	639 1 20 4	11505 2 756 9	Y	687	688	0				18
01	DLQ	G-10	11939	-0-	11939	11939	557 1 45 4	10583 2 754 9	Y	685	683	0				20
02	DLQ	G-10	11129	-0-	11129	23068	583 1 19 4	9871 2 656 9	Y	596	594	0				22
PILONCILLO		WELL #: A 44HA		RRCID ->	287460	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
PILONCILLO		WELL #: A 43HW		RRCID ->	287481	COMPL. DATE	11/24/2018	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	8219	-		13613		
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	247 1 8 4	4726 2 539 9	Y	490	483	0				19
10	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	265 1 9 4	4888 2 851 9	Y	774	774	0				19
11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	245 1 8 4	4542 2 726 9	Y	660	662	0				17
*12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	254 1 8 4	4573 2 899 9	Y	817	812	0				22
01	DLQ	G-10	5902	-0-	5902	5902	241 1 23 4	4569 2 1069 9	Y	972	964	0				30
02	DLQ	G-10	5280	-0-	5280	11182	249 1 8 4	4227 2 796 9	Y	724	731	0				23
PILONCILLO		WELL #: A 45HY		RRCID ->	287503	COMPL. DATE	08/11/2019	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
PILONCILLO		WELL #: E 35HB		RRCID ->	287511	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL DEPTH	9334	PERF.	9900	-		16217		
09	9120	X	8505	-0-	-615	-0-	395 1 13 4	7558 2 539 9	Y	490	490	0				13
10	9424	X	9226	-0-	-198	-0-	443 1 15 4	8166 2 602 9	Y	547	546	0				14
11	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	446 1 14 4	8273 2 596 9	Y	542	541	0				15
*12	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	468 1 15 4	8421 2 619 9	Y	563	563	0				15
01	DLQ	G-10	8835	-0-	8835	8835	409 1 34 4	7770 2 622 9	Y	565	563	0				17
02	DLQ	G-10	8703	-0-	8703	17538	454 1 14 4	7694 2 541 9	Y	492	492	0				17



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300										
PILONCILLO		WELL #:		A 43HZ	RRCID ->	287832	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	8350 - 13650		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	13230 X	12507	-0-	-723	-0-	581 1	11115 2	20 4	791 9	Y	719	720 0		19
10	13671 X	13312	-0-	-359	-0-	627 1	11544 2	22 4	1119 9	Y	1017	1004 0		32
11	13230 X	12398	-0-	-832	-0-	570 1	10567 2	17 4	1244 9	Y	1131	1131 0		32
*12	13671 X	12925	-0-	-746	-0-	607 1	10925 2	19 4	1374 9	Y	1249	1247 0		34
01	DLQ G-10	12602	-0-	12602	12602	570 1	10832 2	47 4	1153 9	Y	1048	1051 0		31
02	DLQ G-10	11922	-0-	11922	24524	605 1	10251 2	19 4	1047 9	Y	952	948 0		35
-----														
PILONCILLO		WELL #:		E 31HA	RRCID ->	287864	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	8974	PERF.	9719 - 16720		
09	10230 X	9949	-0-	-281	-0-	459 1	8796 2	15 4	679 9	Y	617	613 0		16
10	10571 X	9278	-0-	-1293	-0-	442 1	8146 2	15 4	675 9	Y	614	614 0		16
11	10230 X	9290	-0-	-940	-0-	442 1	8182 2	14 4	652 9	Y	593	593 0		16
*12	10571 X	8579	-0-	-1992	-0-	417 1	7505 2	13 4	644 9	Y	585	585 0		16
01	DLQ G-10	7874	-0-	7874	7874	360 1	6838 2	29 4	647 9	Y	588	585 0		19
02	DLQ G-10	8620	-0-	8620	16494	444 1	7510 2	14 4	652 9	Y	593	590 0		22
-----														
PILONCILLO		WELL #:		E 31HB	RRCID ->	287867	COMPL. DATE	12/18/2018	TOTAL DEPTH	8967	PERF.	9848 - 16823		
09	8010 X	6905	-0-	-1105	-0-	316 1	6076 2	17 4	496 9	Y	451	450 0		14
10	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	420 1	7734 2	15 4	641 9	Y	583	583 0		14
11	8010 X	7939	-0-	-71	-0-	378 1	6996 2	12 4	553 9	Y	503	503 0		14
*12	8277 X	8080	-0-	-197	-0-	395 1	7104 2	13 4	568 9	Y	516	516 0		14
01	DLQ G-10	7522	-0-	7522	7522	346 1	6584 2	28 4	564 9	Y	513	512 0		15
02	DLQ G-10	7092	-0-	7092	14614	367 1	6217 2	12 4	496 9	Y	451	450 0		16
-----														
PILONCILLO		WELL #:		E 31HC	RRCID ->	287875	COMPL. DATE	12/18/2018	TOTAL DEPTH	8976	PERF.	10033 - 16756		
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	185 1	3526 2	6 4	235 9	Y	214	225 0		6
10	3813 X	2167	-0-	-1646	-0-	103 1	1866 2	60 4	138 9	Y	125	114 0		17
11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	195 1	3604 2	6 4	274 9	Y	249	259 0		7
*12	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	191 1	3439 2	6 4	348 9	Y	316	314 0		9
01	DLQ G-10	4018	-0-	4018	4018	182 1	3462 2	16 4	358 9	Y	325	324 0		10
02	DLQ G-10	3653	-0-	3653	7671	186 1	3156 2	6 4	305 9	Y	277	276 0		11

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: E 30HZ		RRCID -> 287892		COMPL. DATE 12/19/2018				TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	320	1	6099	2	Y	221	221	0			6
						11	4	243	9							
10	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	316	1	5820	2	Y	213	214	0			5
						11	4	234	9							
11	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	621	1	11529	2	Y	138	139	0			4
						20	4	152	9							
*12	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	396	1	7124	2	Y	260	256	0			8
						13	4	286	9							
01	DLQ G-10	7671	-0-	7671	7671	366	1	6943	2	Y	302	302	0			8
						30	4	332	9							
02	DLQ G-10	4685	-0-	4685	12356	247	1	4230	2	Y	182	190	0			-0-
						8	4	200	9							
PILONCILLO		WELL #: E 30HY		RRCID -> 287927		COMPL. DATE 12/19/2018				TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492						
09	2880 X	1827	-0-	-1053	-0-	84	1	1607	2	Y	122	122	0			1
						2	4	134	9							
10	2976 X	1534	-0-	-1442	-0-	61	1	1113	2	Y	325	316	0			10
						2	4	358	9							
11	2700 X	851	-0-	-1849	-0-	38	1	693	2	Y	108	117	0			1
						1	4	119	9							
*12	2356 X	2080	-0-	-276	-0-	99	1	1789	2	Y	172	168	0			5
						3	4	189	9							
01	DLQ G-10	2250	-0-	2250	2250	100	1	1933	2	Y	189	187	0			7
						9	4	208	9							
02	DLQ G-10	1949	-0-	1949	4199	97	1	1672	2	Y	161	168	0			-0-
						3	4	177	9							
PILONCILLO		WELL #: A 43HY		RRCID -> 288035		COMPL. DATE 11/23/2018				TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623						
09	5640 X	5454	-0-	-186	-0-	245	1	4693	2	Y	462	450	0			23
						8	4	508	9							
10	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	262	1	4817	2	Y	914	914	0			23
						9	4	1005	9							
11	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	250	1	4624	2	Y	917	914	0			26
						8	4	1009	9							
*12	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	262	1	4709	2	Y	946	947	0			25
						8	4	1041	9							
01	DLQ G-10	5839	-0-	5839	5839	240	1	4567	2	Y	920	918	0			27
						20	4	1012	9							
02	DLQ G-10	5601	-0-	5601	11440	256	1	4340	2	Y	906	898	0			35
						8	4	997	9							
PILONCILLO		WELL #: E 31HD		RRCID -> 288114		COMPL. DATE 12/20/2018				TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174						
09	7890 X	7195	-0-	-695	-0-	330	1	6318	2	Y	487	487	0			13
						11	4	536	9							
10	8153 X	7784	-0-	-369	-0-	370	1	6808	2	Y	539	539	0			13
						13	4	593	9							
11	7890 X	7463	-0-	-427	-0-	355	1	6570	2	Y	479	480	0			12
						11	4	527	9							
*12	8153 X	7959	-0-	-194	-0-	386	1	6945	2	Y	560	556	0			16
						12	4	616	9							
01	DLQ G-10	7171	-0-	7171	7171	325	1	6204	2	Y	560	558	0			18
						26	4	616	9							
02	DLQ G-10	6566	-0-	6566	13737	336	1	5695	2	Y	476	478	0			16
						11	4	524	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300														
PILONCILLO		WELL #: A 45HD		RRCID -> 288188	COMPL. DATE 01/03/2019	TOTAL DEPTH 7869	PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PILONCILLO		WELL #: E 30HW		RRCID -> 288205	COMPL. DATE 12/19/2018	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 9165 - 18088									
09	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	606 1	11605 2	Y	966	963	0					36
						20 4	1063 9									
10	15120 X	15120	-0-	-0-	-0-	712 1	13128 2	Y	1141	1150	0					27
						25 4	1255 9									
11	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	571 1	10612 2	Y	690	711	0					6
						19 4	759 9									
*12	15993 X	15993	-0-	-0-	-0-	815 1	14556 2	Y	543	536	0					13
						25 4	597 9									
01	DLQ G-10	10954	-0-	10954	10954	508 1	9628 2	Y	705	697	0					21
						42 4	776 9									
02	DLQ G-10	8321	-0-	8321	19275	427 1	7326 2	Y	504	525	0					-0-
						14 4	554 9									
-----																
PILONCILLO		WELL #: E 30HX		RRCID -> 288229	COMPL. DATE 11/13/2022	TOTAL DEPTH 9319	PERF. 9122 - 18709									
09	12570 X	6253	-0-	-6317	-0-	278 1	5317 2	Y	589	589	0					16
						10 4	648 9									
10	12989 X	6409	-0-	-6580	-0-	295 1	5425 2	Y	617	619	0					14
						10 4	679 9									
11	12570 X	6091	-0-	-6479	-0-	279 1	5172 2	Y	574	572	0					16
						9 4	631 9									
*12	12989 X	6509	-0-	-6480	-0-	305 1	5484 2	Y	645	644	0					17
						10 4	710 9									
01	DLQ G-10	6638	-0-	6638	6638	294 1	5595 2	Y	660	657	0					20
						23 4	726 9									
02	DLQ G-10	5969	-0-	5969	12607	300 1	5080 2	Y	527	541	0					6
						9 4	580 9									
-----																
PILONCILLO		WELL #: A 44HC		RRCID -> 288440	COMPL. DATE 05/05/2019	TOTAL DEPTH 7815	PERF. N/A									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PILONCILLO		WELL #: E 37HC		RRCID -> 289881	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH 3702	PERF. N/A									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TBM CATARINA, LLC		//CONT.// 101300								
PILONCILLO		WELL #: E 37HD		RRCID ->	289882	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	8352 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PILONCILLO		WELL #: E 39HW		RRCID ->	289952	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	8691 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PILONCILLO		WELL #: E 37HA		RRCID ->	289954	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	8434 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PILONCILLO		WELL #: E 37HY		RRCID ->	289955	COMPL. DATE	03/11/2020	TOTAL DEPTH	3708 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PILONCILLO		WELL #: E 37HB		RRCID ->	289956	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	8366 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PILONCILLO		WELL #: E 37HZ		RRCID ->	289957	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	3709 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
PILONCILLO		WELL #: E 39HX		RRCID ->	289958	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	8681 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300								
PILONCILLO		WELL #:		E 39HY	RRCID ->	289961	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	8695	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #:		E 39HZ	RRCID ->	289963	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	8679	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #:		E 37HE	RRCID ->	289974	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	3708	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILONCILLO		WELL #:		E 37HX	RRCID ->	290902	COMPL. DATE	12/26/2019	TOTAL DEPTH	8803	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444		RANGER BEALL RANCH		WELL #:	20H	RRCID ->	296560	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	7688	PERF.	8328 - 15494
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-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RANGER BEALL RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	296561	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	7731	PERF.	8291 - 14391
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-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444  
 RANGER BEALL RANCH WELL #: 26H RRCID -> 296562 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8255 - 11146

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

RANGER BEALL RANCH WELL #: 27H RRCID -> 296563 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8186 - 11275

09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER BEALL RANCH WELL #: 28H RRCID -> 296586 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8312 - 11855

09	19170	X	NO RPT	-0-	-19170	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	19170	X	NO RPT	-0-	-19170	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	18531	X	NO RPT	-0-	-18531	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

09	7830	X	6319	-0-	-1511	-0-	63	1	5700	2	Y	505	496	1				72
							556	9										
10	8091	X	6794	-0-	-1297	-0-	59	1	6094	2	Y	583	600	1				55
							641	9										
11	6870	X	5942	-0-	-928	-0-	57	1	5322	2	Y	512	528	1				39
							563	9										
12	6541	X	6115	-0-	-426	-0-	58	1	5509	2	Y	498	478	1				59
							548	9										
01	6789	X	6358	-0-	-431	-0-	51	1	5599	2	Y	559	560	1				58
							93	4	615	9								
02	6351	X	NO RPT	-0-	-6351	-0-					Y	NO RPT						58

FAITH-YANA I UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 294952 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7373 - 20542

09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21113 05/23/2023

EL TORO RESOURCES LLC 250718  
 COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1344	3	83	9	N	75						220
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1328	3	72	9	N	65	165	1				120
11	1350	N	1060	-0-	-290	-0-	1007	3	53	9	N	48						168
12	1488	N	869	-0-	-619	-0-	838	3	31	9	N	28						196
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1390	3	97	9	N	88	172	1				112
*02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1668	3	110	9	N	100	161	1				51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718											
PRITCHETT		WELL #:		3702H	RRCID ->	266079	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	5266	PERF. 5800 - 10718				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-				-0-

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #:		3000H	RRCID ->	266351	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	5861	PERF. 6087 - 9359				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017															

RISINGER		WELL #:		3000H	RRCID ->	286422	COMPL. DATE	03/03/2018	TOTAL DEPTH	4762	PERF. 5429 - 10639				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	304	230	1			74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73	1			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		1H	RRCID ->	292837	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9468	PERF. 9855 - 20121					
09	113340 X	-0-	-0-	-113340	-0-				Y	15	15	8			-0-	
10	117118 X	-0-	-0-	-117118	-0-				Y	24	24	8			-0-	
11	98250 X	-0-	-0-	-98250	-0-				Y	6	6	8			-0-	
*12	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10279	3	5	4	Y	169	156	1	10	8	3
						186	9									
*01	T. A.	9767	-0-	9767	9767	9518	3	5	4	Y	222	216	1	5	8	4
						244	9									
*02	T. A.	343	-0-	343	10110	167	3	3	4	Y	157	157	1	1	8	3
						173	9									

CODIGO		WELL #:		2H	RRCID ->	292897	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9396	PERF. 9508 - 19924				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	8			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4	8			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
EOG RESOURCES, INC.														//CONT.// 253162										
CODIGO														WELL #:		4H	RRCID -> 294239	COMPL. DATE 02/16/2023			TOTAL DEPTH	9540	PERF.	9991 - 21922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
09		184740 X	6560	-0-	-178180	-0-	5 1	6183 3	Y	338	333 1	2 8	3											
							372 9																	
10		137206 X	110301	-0-	-26905	-0-	105340 3	4961 9	Y	4510	4470 1	22 8	21											
*11		112530 X	50705	-0-	-61825	-0-	49054 3	30 4	Y	1474	1457 1	17 8	21											
							1621 9																	
*12		70770 X	70770	-0-	-0-	-0-	2 1	67857 3	Y	2608	2565 1	17 8	47											
							42 4	2869 9																
*01		110298 X	64110	-0-	-46188	-0-	62102 3	32 4	Y	1796	1792 1	16 8	35											
							1976 9																	
*02		103182 X	44932	-0-	-58250	-0-	43493 3	22 4	Y	1288	1279 1	11 8	33											
							1417 9																	
CODIGO														WELL #:		3H	RRCID -> 294261	COMPL. DATE 02/16/2023			TOTAL DEPTH	9519	PERF.	9572 - 21749
09		301620 X	155839	-0-	-145781	-0-	173 1	142148 3	Y	12289	12229 1	20 8	109											
							13518 9																	
10		232438 X	173637	-0-	-58801	-0-	163335 3	10302 9	Y	9365	9411 1	19 8	44											
*11		206850 X	153999	-0-	-52851	-0-	146090 3	89 4	Y	7109	7050 1	14 8	89											
							7820 9																	
*12		161045 X	129178	-0-	-31867	-0-	6 1	122407 3	Y	6071	6036 1	15 8	109											
							87 4	6678 9																
*01		173631 X	98899	-0-	-74732	-0-	93541 3	70 4	Y	4807	4816 1	7 8	93											
							5288 9																	
*02		162429 X	103522	-0-	-58907	-0-	1 1	98037 3	Y	4920	4889 1	7 8	117											
							72 4	5412 9																
CODIGO														WELL #:		5H	RRCID -> 294274	COMPL. DATE 02/16/2023			TOTAL DEPTH	9534	PERF.	9613 - 21634
09		321690 X	166142	-0-	-155548	-0-	179 1	151927 3	Y	12760	12781 1	25 8	113											
							14036 9																	
10		262911 X	191259	-0-	-71652	-0-	179645 3	11614 9	Y	10558	10602 1	19 8	50											
*11		235680 X	163929	-0-	-71751	-0-	154854 3	101 4	Y	8158	8091 1	15 8	102											
							8974 9																	
*12		193874 X	152972	-0-	-40902	-0-	6 1	145708 3	Y	6511	6477 1	19 8	117											
							96 4	7162 9																
*01		191270 X	138821	-0-	-52449	-0-	131378 3	98 4	Y	6677	6656 1	12 8	126											
							7345 9																	
*02		178930 X	108903	-0-	-70027	-0-	1 1	103060 3	Y	5240	5230 1	9 8	127											
							78 4	5764 9																
CODIGO														WELL #:		6H	RRCID -> 294275	COMPL. DATE 02/16/2023			TOTAL DEPTH	9590	PERF.	9762 - 21902
09		284820 X	148088	-0-	-136732	-0-	164 1	135109 3	Y	11650	11648 1	21 8	104											
							12815 9																	
10		200260 X	153624	-0-	-46636	-0-	146432 3	7192 9	Y	6538	6586 1	25 8	31											
*11		193290 X	121432	-0-	-71858	-0-	116795 3	61 4	Y	4160	4115 1	23 8	53											
							4576 9																	
*12		153016 X	113445	-0-	-39571	-0-	4 1	108734 3	Y	4218	4172 1	24 8	75											
							67 4	4640 9																
*01		153636 X	108673	-0-	-44963	-0-	104588 3	60 4	Y	3659	3643 1	21 8	70											
							4025 9																	
*02		143724 X	83826	-0-	-59898	-0-	80714 3	45 4	Y	2788	2775 1	15 8	68											
							3067 9																	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 253162			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09	205350 X	116058	-0-	-89292	-0-	70 5554 9	110434	3	Y		5049	5046	1	42 8 45
10	212195 X	82140	-0-	-130055	-0-	77059 3	5081	9	Y		4619	4626	1	16 8 22
*11	205350 X	69703	-0-	-135647	-0-	65337 3 4332 9	34	4	Y		3938	3897	1	14 8 49
*12	212195 X	64614	-0-	-147581	-0-	4 1 60323 3 39 4 4248 9	60323	3	Y		3862	3834	1	9 8 68
*01	119939 X	51609	-0-	-68330	-0-	47970 3 3604 9	35	4	Y		3276	3277	1	6 8 61
*02	112201 X	41566	-0-	-70635	-0-	38864 3 2676 9	26	4	Y		2433	2430	1	5 8 59

CODIGO		WELL #: 8H			RRCID -> 295562	COMPL. DATE 09/26/2023				TOTAL DEPTH	9568	PERF. 9899	- 20079	
09	131040 X	127137	-0-	-3903	-0-	71 1 5650 9	121416	3	Y		5136	5033	1	79 8 45
10	135408 X	78815	-0-	-56593	-0-	74864 3	3951	9	Y		3592	3594	1	26 8 17
*11	131040 X	64814	-0-	-66226	-0-	61352 3 3432 9	30	4	Y		3120	3076	1	22 8 39
*12	135408 X	52065	-0-	-83343	-0-	2 1 49641 3 26 4 2396 9	49641	3	Y		2178	2160	1	18 8 39
*01	131378 X	38048	-0-	-93330	-0-	36284 3 1744 9	20	4	Y		1585	1579	1	14 8 31
*02	122902 X	6675	-0-	-116227	-0-	6176 3 494 9	5	4	Y		449	462	1	3 8 15

CODIGO		WELL #: 9H			RRCID -> 295563	COMPL. DATE 08/01/2023				TOTAL DEPTH	9513	PERF. 10433	- 20085	
09	256890 X	213276	-0-	-43614	-0-	172 1 13543 9	199561	3	Y		12312	12267	1	63 8 109
10	265453 X	149285	-0-	-116168	-0-	138182 3	11103	9	Y		10094	10136	1	19 8 48
*11	256890 X	102115	-0-	-154775	-0-	94757 3 7304 9	54	4	Y		6640	6591	1	12 8 85
*12	265453 X	78621	-0-	-186832	-0-	5 1 72995 3 51 4 5570 9	72995	3	Y		5064	5046	1	10 8 93
*01	220379 X	75846	-0-	-144533	-0-	70873 3 4925 9	48	4	Y		4477	4473	1	9 8 88
*02	206161 X	73137	-0-	-133024	-0-	1 1 68685 3 43 4 4408 9	68685	3	Y		4007	3988	1	8 8 99

AGAVE A		WELL #: 1H			RRCID -> 295736	COMPL. DATE 08/20/2023				TOTAL DEPTH	9441	PERF. 9969	- 21300	
09	223877 X	186715	-0-	-37162	-0-	150 1 9219 9	177346	3	Y		8381	8246	1	92 8 74
10	203453 X	145227	-0-	-58226	-0-	147 1 138011 3 7069 9	138011	3	Y		6426	6435	1	35 8 30
*11	196890 X	99397	-0-	-97493	-0-	62 1 94536 3 41 4 4758 9	94536	3	Y		4325	4275	1	25 8 55
*12	203453 X	92644	-0-	-110809	-0-	2 1 87978 3 46 4 4618 9	87978	3	Y		4198	4158	1	20 8 75
*01	192944 X	83457	-0-	-109487	-0-	1 1 79459 3 41 4 3956 9	79459	3	Y		3596	3586	1	17 8 68
*02	180496 X	69048	-0-	-111448	-0-	65910 3 3108 9	30	4	Y		2825	2812	1	12 8 69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
-----															
WELL #: 7H RRCID -> 295773 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9717 - 19928															
09	146051 X	146051	-0-	-0-	-0-	147 11641	1 9	134263	3	Y	10583	10390	1	125 8	93
10	121100 X	121100	-0-	-0-	-0-	110229	3	10871	9	Y	9883	9876	1	54 8	46
*11	100530 X	85590	-0-	-14940	-0-	78388	3	7202	9	Y	6547	6472	1	38 8	83
*12	103881 X	90548	-0-	-13333	-0-	6 66	1 4	83999	3	Y	5888	5829	1	36 8	106
*01	103881 X	86795	-0-	-17086	-0-	80093	3	68	4	Y	6031	5996	1	28 8	113
*02	97179 X	84423	-0-	-12756	-0-	6634 1 52	9 1 4	79321	3	Y	4590	4567	1	25 8	111
-----															
WELL #: 2H RRCID -> 295814 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9842 - 21004															
09	239280 X	227931	-0-	-11349	-0-	179 14246	1 9	213506	3	Y	12951	12824	1	87 8	115
10	247256 X	158943	-0-	-88313	-0-	157 9843	1 9	148943	3	Y	8948	8993	1	28 8	42
*11	239280 X	121126	-0-	-118154	-0-	73 56	1 4	113289	3	Y	7007	6945	1	16 8	88
*12	247256 X	106756	-0-	-140500	-0-	2 54	1 4	100881	3	Y	5290	5268	1	14 8	96
*01	235538 X	97447	-0-	-138091	-0-	1 49	1 4	92355	3	Y	4584	4579	1	12 8	89
*02	220342 X	50440	-0-	-169902	-0-	47802 2613	3 9	25	4	Y	2375	2395	1	5 8	64
-----															
WELL #: 3H RRCID -> 295815 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078															
09	129420 X	117218	-0-	-12202	-0-	98 3120	1 9	114000	3	Y	2836	2753	1	77 8	25
10	133734 X	74139	-0-	-59595	-0-	78 1639	1 9	72422	3	Y	1490	1483	1	25 8	7
*11	129420 X	66543	-0-	-62877	-0-	43 23	1 4	64444	3	Y	1848	1815	1	18 8	22
*12	133734 X	57257	-0-	-76477	-0-	1 21	1 4	55366	3	Y	1699	1678	1	14 8	29
*01	121117 X	35590	-0-	-85527	-0-	34455 1122	3 9	13	4	Y	1020	1021	1	9 8	19
*02	113303 X	24973	-0-	-88330	-0-	24194 771	3 9	8	4	Y	701	697	1	5 8	18
-----															
WELL #: 4H RRCID -> 295816 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798															
09	157560 X	142745	-0-	-14815	-0-	112 8938	1 9	133695	3	Y	8125	7944	1	150 8	71
10	162812 X	108551	-0-	-54261	-0-	107 7038	1 9	101406	3	Y	6398	6382	1	57 8	30
*11	157560 X	44715	-0-	-112845	-0-	26 36	1 4	41336	3	Y	3015	2979	1	26 8	40
*12	162812 X	88392	-0-	-74420	-0-	2 58	1 4	82690	3	Y	5129	5045	1	35 8	89
*01	147498 X	78800	-0-	-68698	-0-	1 49	1 4	74140	3	Y	4191	4175	1	27 8	78
*02	137982 X	51719	-0-	-86263	-0-	48683 3005	3 9	31	4	Y	2732	2728	1	15 8	67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231															
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188															
M	O	ALLOW 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		618 N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	600	2	Y	-0-			-0-
10		682 N	593	-0-	-89	-0-	20	1	573	2	Y	-0-			-0-
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	23	1	642	2	Y	-0-			-0-
12		702 N	702	-0-	-0-	-0-	23	1	679	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	692	-0-	692	-0-	22	1	670	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	620	-0-	620	-0-	20	1	600	2	Y	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393															
09		22544 X	22544	-0-	-0-	-0-	644	1	21900	2	Y	-0-			-0-
10		23109 X	23109	-0-	-0-	-0-	775	1	22334	2	Y	-0-			-0-
11		20435 X	20435	-0-	-0-	-0-	695	1	19740	2	Y	-0-			-0-
12		22322 X	22322	-0-	-0-	-0-	732	1	21590	2	Y	-0-			-0-
01		21626 X	21626	-0-	-0-	-0-	681	1	20945	2	Y	-0-			-0-
02		19727 X	19727	-0-	-0-	-0-	648	1	19079	2	Y	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		855 X	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	2	Y	-0-			-0-
12		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	34	1	1007	2	Y	-0-			-0-
01		60 X	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-			-0-
02		120 X	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950															
09		10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	317	1	10619	2	Y	-0-			-0-
10		11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	384	1	10866	2	Y	-0-			-0-
11		10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	368	1	10351	2	Y	-0-			-0-
12		10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	360	1	10621	2	Y	-0-			-0-
01		10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	344	1	10521	2	Y	-0-			-0-
02		10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	331	1	9689	2	Y	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738															
09		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	260	1	8656	2	Y	-0-			-0-
10		9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	314	1	8842	2	Y	-0-			-0-
11		8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	289	1	8164	2	Y	-0-			-0-
12		9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	298	1	8772	2	Y	-0-			-0-
01		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	280	1	8589	2	Y	-0-			-0-
02		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	266	1	7789	2	Y	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521															
09		11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	317	1	10700	2	Y	-0-			-0-
10		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	380	1	10856	2	Y	-0-			-0-
11		10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	357	1	10085	2	Y	-0-			-0-
12		10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	346	1	10195	2	Y	-0-			-0-
01		10391 X	10391	-0-	-0-	-0-	328	1	10063	2	Y	-0-			-0-
02		9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	311	1	9117	2	Y	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521															
09		13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	373	1	12673	2	Y	-0-			-0-
10		13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	463	1	13353	2	Y	-0-			-0-
11		12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	442	1	12459	2	Y	-0-			-0-
12		13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	439	1	12945	2	Y	-0-			-0-
01		13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	410	1	12619	2	Y	-0-			-0-
02		11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	386	1	11317	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
SPOHN RANCH		WELL #:	7H	RRCID ->	278462	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10058	- 19300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	4630	-0-	4630	12560	179 1	4451 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	5155	-0-	5155	17715	185 1	4970 2	Y	-0-		-0-
11		23036 X	5321	-0-	-17715	-0-	201 1	5120 2	Y	-0-		-0-
12		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	212 1	5267 2	Y	-0-		-0-
01		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	222 1	5296 2	Y	-0-		-0-
02		5133 X	5067	-0-	-66	-0-	213 1	4854 2	Y	-0-		-0-
-----												
SPOHN RANCH		WELL #:	6H	RRCID ->	278541	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	9869	PERF.10099	- 19583	
09	DLQ	G-10	614	-0-	614	3741	27 1	587 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	275	-0-	275	4016	10 1	265 2	Y	-0-		-0-
11		4580 X	564	-0-	-4016	-0-	21 1	543 2	Y	-0-		-0-
12		244 X	244	-0-	-0-	-0-	9 1	235 2	Y	-0-		-0-
01		2046 X	128	-0-	-1918	-0-	5 1	123 2	Y	-0-		-0-
02		580 X	-0-	-0-	-580	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SPOHN RANCH		WELL #:	10H	RRCID ->	281431	COMPL. DATE	09/28/2016	TOTAL DEPTH	10424	PERF.10587	- 19940	
09		17460 X	11612	-0-	-5848	-0-	326 1	11286 2	N	-0-		-0-
10		17267 X	3633	-0-	-13634	-0-	121 1	3512 2	N	-0-		-0-
11		16311 X	16311	-0-	-0-	-0-	566 1	15745 2	N	-0-		-0-
12		17356 X	17356	-0-	-0-	-0-	567 1	16789 2	N	-0-		-0-
01		16027 X	15962	-0-	-65	-0-	502 1	15460 2	N	-0-		-0-
02		15776 X	14204	-0-	-1572	-0-	469 1	13735 2	N	-0-		-0-
-----												
SPOHN RANCH		WELL #:	11H	RRCID ->	281432	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL DEPTH	10478	PERF.10240	- 21075	
09		26965 X	26965	-0-	-0-	-0-	762 1	26203 2	N	-0-		-0-
10		8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	282 1	8583 2	N	-0-		-0-
11		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	35 1	1008 2	N	-0-		-0-
12		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	119 1	3746 2	N	-0-		-0-
01		34953 X	34953	-0-	-0-	-0-	1096 1	33857 2	N	-0-		-0-
02		25242 X	25242	-0-	-0-	-0-	834 1	24408 2	N	-0-		-0-
-----												
SPOHN RANCH		WELL #:	12H	RRCID ->	282191	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	10239	PERF. 9869	- 19277	
09		25110 X	21622	-0-	-3488	-0-	833 1	20789 2	N	-0-		-0-
10		23002 X	21695	-0-	-1307	-0-	774 1	20921 2	N	-0-		-0-
11		22260 X	20455	-0-	-1805	-0-	771 1	19684 2	N	-0-		-0-
12		22909 X	20820	-0-	-2089	-0-	805 1	20015 2	N	-0-		-0-
01		22351 X	19910	-0-	-2441	-0-	802 1	19108 2	N	-0-		-0-
02		20909 X	18854	-0-	-2055	-0-	791 1	18063 2	N	-0-		-0-
-----												
SPOHN RANCH		WELL #:	13H	RRCID ->	282364	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	10173	PERF. 9870	- 19278	
09		24600 X	17638	-0-	-6962	-0-	690 1	16948 2	N	-0-		-0-
10		24118 X	20970	-0-	-3148	-0-	751 1	20219 2	N	-0-		-0-
11		22470 X	19924	-0-	-2546	-0-	751 1	19173 2	N	-0-		-0-
12		23219 X	16443	-0-	-6776	-0-	635 1	15808 2	N	-0-		-0-
01		22258 X	15704	-0-	-6554	-0-	632 1	15072 2	N	-0-		-0-
02		19604 X	14154	-0-	-5450	-0-	594 1	13560 2	N	-0-		-0-
-----												
SPOHN RANCH		WELL #:	14H	RRCID ->	282365	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	10261	PERF. 9985	- 20068	
09		28189 X	28189	-0-	-0-	-0-	1067 1	27122 2	N	-0-		-0-
10		24029 X	24029	-0-	-0-	-0-	858 1	23171 2	N	-0-		-0-
11		19488 X	19488	-0-	-0-	-0-	732 1	18756 2	N	-0-		-0-
12		19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	735 1	18357 2	N	-0-		-0-
01		15705 X	15705	-0-	-0-	-0-	632 1	15073 2	N	-0-		-0-
02		14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	615 1	14016 2	N	-0-		-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231		WELL #:		15H		RRCID -> 282473		COMPL. DATE 05/23/2017			
SPOHN RANCH										TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	453	1	11147	2	N	-0-	
10		10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	394	1	10555	2	N	-0-	
11		9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	364	1	9304	2	N	-0-	
12		9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	370	1	9176	2	N	-0-	
01		9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	392	1	9331	2	N	-0-	
02		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	389	1	8884	2	N	-0-	
-----													
JCR				WELL #:		2H		RRCID -> 282995		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276	
09		9300 X	9289	-0-	-11	-0-	919	1	8370	2	N	-0-	
10		9920 X	9501	-0-	-419	-0-	1129	1	8372	2	N	-0-	
11		9600 X	9131	-0-	-469	-0-	862	1	8269	2	N	-0-	
12		9920 X	9575	-0-	-345	-0-	794	1	8781	2	N	-0-	
01		9858 X	9490	-0-	-368	-0-	742	1	8748	2	N	-0-	
02		8990 X	8535	-0-	-455	-0-	615	1	7909	2	N	10	
-----													
REESE				WELL #:		2H		RRCID -> 283011		COMPL. DATE 08/16/2017		TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615	
09		11730 X	201	-0-	-11529	-0-	8	1	193	2	Y	-0-	
10		10757 X	743	-0-	-10014	-0-	30	1	713	2	Y	-0-	
11		10410 X	406	-0-	-10004	-0-	17	1	389	2	Y	-0-	
12		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-	
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
-----													
REESE				WELL #:		3H		RRCID -> 283023		COMPL. DATE 08/16/2017		TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216	
09		DLQ G-10	11623	-0-	11623	34095	481	1	11142	2	Y	-0-	
10		DLQ G-10	10530	-0-	10530	44625	442	1	10088	2	Y	-0-	
11		56548 X	11923	-0-	-44625	-0-	530	1	11393	2	Y	-0-	
12		10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	489	1	10418	2	Y	-0-	
01		11997 X	9787	-0-	-2210	-0-	275	1	9512	2	Y	-0-	
02		11513 X	9019	-0-	-2494	-0-	189	1	8830	2	Y	-0-	
-----													
REESE				WELL #:		4H		RRCID -> 283024		COMPL. DATE 08/17/2017		TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693	
09		4230 X	3593	-0-	-637	-0-	148	1	3445	2	Y	-0-	
10		4371 X	3853	-0-	-518	-0-	161	1	3692	2	Y	-0-	
11		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	180	1	4798	2	Y	-0-	
12		3999 X	95	-0-	-3904	-0-	4	1	91	2	Y	-0-	
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02		DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-	
-----													
JCR				WELL #:		1H		RRCID -> 283096		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407	
09		9810 X	9074	-0-	-736	-0-	897	1	8177	2	N	-0-	
10		9889 X	9382	-0-	-507	-0-	1145	1	8237	2	N	-0-	
11		9420 X	8956	-0-	-464	-0-	846	1	8110	2	N	-0-	
12		9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	818	1	8942	2	N	-0-	
01		9703 X	9321	-0-	-382	-0-	728	1	8593	2	N	-0-	
02		8787 X	8545	-0-	-242	-0-	616	1	7918	2	N	10	
-----													
11 9													

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
CERRITO		WELL #:		31H	RRCID ->	283748	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	11631	PERF.11670	- 19993
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	16080 X	11754	-0-	-4326	-0-	387 1	11367 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	16616 X	10917	-0-	-5699	-0-	364 1	10553 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	13920 X	9252	-0-	-4668	-0-	331 1	8921 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14384 X	9618	-0-	-4766	-0-	184 1	9434 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14384 X	9517	-0-	-4867	-0-	163 1	9354 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11368 X	8116	-0-	-3252	-0-	133 1	7983 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
CERRITO		WELL #:		32H	RRCID ->	283749	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11590	- 17399
09	23340 X	18734	-0-	-4606	-0-	617 1	18117 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	24118 X	19789	-0-	-4329	-0-	662 1	19127 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	20490 X	18658	-0-	-1832	-0-	668 1	17990 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	21173 X	15858	-0-	-5315	-0-	305 1	15553 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	21173 X	19208	-0-	-1965	-0-	328 1	18880 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	18502 X	17941	-0-	-561	-0-	295 1	17646 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
CERRITO		WELL #:		33H	RRCID ->	284040	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11589	- 17399
09	8370 X	6892	-0-	-1478	-0-	227 1	6665 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8649 X	6873	-0-	-1776	-0-	230 1	6643 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6780 X	6411	-0-	-369	-0-	229 1	6182 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7130 X	6026	-0-	-1104	-0-	122 1	5904 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7130 X	6326	-0-	-804	-0-	108 1	6218 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6670 X	5678	-0-	-992	-0-	93 1	5585 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
SPOHN RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	284799	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 9999	- 21370
09	29391 X	29391	-0-	-0-	-0-	1164 1	28227 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	29782 X	29782	-0-	-0-	-0-	1090 1	28692 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	28442 X	28442	-0-	-0-	-0-	1072 1	27370 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	28896 X	28896	-0-	-0-	-0-	1118 1	27778 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	28465 X	28465	-0-	-0-	-0-	1151 1	27314 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	25938 X	25938	-0-	-0-	-0-	1090 1	24848 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
SPOHN RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	284828	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	10251	PERF.10525	- 21651
09	42960 X	39442	-0-	-3518	-0-	1527 1	37915 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	42625 X	38717	-0-	-3908	-0-	1384 1	37333 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	41250 X	35887	-0-	-5363	-0-	1352 1	34535 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	42625 X	36605	-0-	-6020	-0-	1416 1	35189 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	40951 X	35397	-0-	-5554	-0-	1427 1	33970 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	38135 X	32586	-0-	-5549	-0-	1368 1	31218 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
SPOHN RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	284938	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	10287	PERF.10170	- 19326
09	31296 X	31296	-0-	-0-	-0-	1213 1	30083 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31337 X	31337	-0-	-0-	-0-	1122 1	30215 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	29424 X	29424	-0-	-0-	-0-	1109 1	28315 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	30077 X	30077	-0-	-0-	-0-	1163 1	28914 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	28534 X	28534	-0-	-0-	-0-	1150 1	27384 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	26406 X	26406	-0-	-0-	-0-	1109 1	25297 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
SPOHN RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	284940	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10263	PERF.10654	- 21821
09	47869 X	47869	-0-	-0-	-0-	1498 1	46371 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	48715 X	48715	-0-	-0-	-0-	1754 1	46961 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	45684 X	45684	-0-	-0-	-0-	1722 1	43962 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	46560 X	46560	-0-	-0-	-0-	1801 1	44759 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	45208 X	45208	-0-	-0-	-0-	1823 1	43385 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	41692 X	41692	-0-	-0-	-0-	1751 1	39941 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
JCR A		WELL #:		3H	RRCID ->	285406	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10458	PERF.11094	- 20945	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		32520 X	26902	-0-	-5618	-0-	2641	1	24261	2	N	-0-	1
10		32891 X	11313	-0-	-21578	-0-	1368	1	9945	2	N	-0-	1
11		29670 X	6965	-0-	-22705	-0-	646	1	6319	2	N	-0-	1
*12		30634 X	30634	-0-	-0-	-0-	2244	1	28390	2	N	-0-	1
*01		32816 X	32816	-0-	-0-	-0-	2567	1	30249	2	N	-0-	1
02		26013 X	23315	-0-	-2698	-0-	1674	1	21618	2	N	21	21
							23	9					
-----													
JCR B		WELL #:		4H	RRCID ->	285453	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10757	- 20982	
09		20520 X	17470	-0-	-3050	-0-	1726	1	15744	2	N	-0-	-0-
10		21080 X	18867	-0-	-2213	-0-	2300	1	16567	2	N	-0-	-0-
11		20400 X	14530	-0-	-5870	-0-	1333	1	13197	2	N	-0-	-0-
12		18693 X	8296	-0-	-10397	-0-	686	1	7610	2	N	-0-	-0-
01		18879 X	11891	-0-	-6988	-0-	835	1	11056	2	N	-0-	-0-
02		26790 X	26790	-0-	-0-	-0-	1927	1	24798	2	N	59	59
							65	9					
-----													
TATE-RAMIREZ B		WELL #:		3H	RRCID ->	285455	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	10328	PERF.10980	- 20847	
09		47610 X	44549	-0-	-3061	-0-	2385	1	42164	2	N	-0-	-0-
10		47275 X	46597	-0-	-678	-0-	2490	1	44107	2	N	-0-	-0-
11		45480 X	44677	-0-	-803	-0-	2415	1	42262	2	N	-0-	-0-
12		46996 X	45579	-0-	-1417	-0-	2465	1	43114	2	N	-0-	-0-
01		46996 X	43817	-0-	-3179	-0-	2507	1	41310	2	N	-0-	-0-
02		43587 X	40430	-0-	-3157	-0-	2352	1	38036	2	N	38	38
							42	9					
-----													
TATE-RAMIREZ C		WELL #:		4H	RRCID ->	285780	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	10452	PERF.11028	- 21390	
09		30780 X	27744	-0-	-3036	-0-	1482	1	26262	2	N	-0-	-0-
10		30225 X	28876	-0-	-1349	-0-	1540	1	27336	2	N	-0-	-0-
11		28800 X	27557	-0-	-1243	-0-	1485	1	26072	2	N	-0-	-0-
12		29295 X	27942	-0-	-1353	-0-	1507	1	26435	2	N	-0-	-0-
01		29295 X	26607	-0-	-2688	-0-	1517	1	25090	2	N	-0-	-0-
02		26999 X	24441	-0-	-2558	-0-	1418	1	23020	2	N	3	3
							3	9					
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	286555	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	10852	PERF.10664	- 21310	
09		32104 X	32104	-0-	-0-	-0-	1861	1	30243	2	N	-0-	-0-
10		32515 X	32515	-0-	-0-	-0-	1905	1	30610	2	N	-0-	-0-
11		29934 X	29934	-0-	-0-	-0-	1842	1	28092	2	N	-0-	-0-
12		30290 X	30290	-0-	-0-	-0-	1911	1	28379	2	N	-0-	-0-
01		29391 X	29391	-0-	-0-	-0-	1854	1	27537	2	N	-0-	-0-
02		8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	357	1	8300	2	N	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	286556	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10571	- 21206	
09		25664 X	25664	-0-	-0-	-0-	1495	1	24169	2	N	-0-	-0-
10		25816 X	25816	-0-	-0-	-0-	1520	1	24296	2	N	-0-	-0-
11		23513 X	23513	-0-	-0-	-0-	1447	1	22066	2	N	-0-	-0-
12		23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	1502	1	22302	2	N	-0-	-0-
01		23249 X	23249	-0-	-0-	-0-	1469	1	21780	2	N	-0-	-0-
02		22394 X	22394	-0-	-0-	-0-	935	1	21459	2	N	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//				254231									
SPOHN RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	286557	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10903	PERF.11056	- 21560	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		23204 X	23204	-0-	-0-	-0-	1345	1	21859	2	N	-0-	-0-
10		23533 X	23533	-0-	-0-	-0-	1379	1	22154	2	N	-0-	-0-
11		21449 X	21449	-0-	-0-	-0-	1320	1	20129	2	N	-0-	-0-
12		21747 X	21747	-0-	-0-	-0-	1372	1	20375	2	N	-0-	-0-
01		21056 X	21056	-0-	-0-	-0-	1331	1	19725	2	N	-0-	-0-
02		18952 X	18952	-0-	-0-	-0-	793	1	18159	2	N	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	286606	COMPL. DATE	08/22/2019	TOTAL DEPTH	1695	PERF.10583	- 21770	
09		22465 X	22465	-0-	-0-	-0-	1306	1	21159	2	N	-0-	-0-
10		22869 X	22869	-0-	-0-	-0-	1344	1	21525	2	N	-0-	-0-
11		20967 X	20967	-0-	-0-	-0-	1290	1	19677	2	N	-0-	-0-
12		21382 X	21382	-0-	-0-	-0-	1349	1	20033	2	N	-0-	-0-
01		21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	1331	1	19748	2	N	-0-	-0-
02		19059 X	19059	-0-	-0-	-0-	789	1	18270	2	N	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	287125	COMPL. DATE	08/26/2019	TOTAL DEPTH	10895	PERF.10845	- 21979	
09		32913 X	32913	-0-	-0-	-0-	1907	1	31006	2	N	-0-	-0-
10		33137 X	33137	-0-	-0-	-0-	1941	1	31196	2	N	-0-	-0-
11		30273 X	30273	-0-	-0-	-0-	1863	1	28410	2	N	-0-	-0-
12		30768 X	30768	-0-	-0-	-0-	1942	1	28826	2	N	-0-	-0-
01		29998 X	29998	-0-	-0-	-0-	1894	1	28104	2	N	-0-	-0-
02		27003 X	27003	-0-	-0-	-0-	1126	1	25877	2	N	-0-	-0-
-----													
CERRITO		WELL #:		37HR	RRCID ->	287277	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11395	PERF.11438	- 21494	
09		31380 X	28709	-0-	-2671	-0-	826	1	27883	2	N	-0-	-0-
10		31837 X	29641	-0-	-2196	-0-	763	1	28878	2	N	-0-	-0-
11		30420 X	28593	-0-	-1827	-0-	747	1	27846	2	N	-0-	-0-
12		30845 X	28839	-0-	-2006	-0-	773	1	28066	2	N	-0-	-0-
01		30659 X	28446	-0-	-2213	-0-	806	1	27640	2	N	-0-	-0-
02		27753 X	25799	-0-	-1954	-0-	771	1	25028	2	N	-0-	-0-
-----													
CERRITO		WELL #:		36HR	RRCID ->	287486	COMPL. DATE	05/05/2019	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11534	- 21464	
09		26670 X	24626	-0-	-2044	-0-	710	1	23916	2	N	-0-	-0-
10		27559 X	24386	-0-	-3173	-0-	628	1	23758	2	N	-0-	-0-
11		26280 X	22900	-0-	-3380	-0-	598	1	22302	2	N	-0-	-0-
12		26877 X	23300	-0-	-3577	-0-	625	1	22675	2	N	-0-	-0-
01		26784 X	22238	-0-	-4546	-0-	630	1	21608	2	N	-0-	-0-
02		23809 X	20785	-0-	-3024	-0-	621	1	20164	2	N	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	288991	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	10139	PERF.10935	- 19553	
09		53188 X	53188	-0-	-0-	-0-	1531	1	51657	2	N	-0-	-0-
10		53133 X	53133	-0-	-0-	-0-	1797	1	51336	2	N	-0-	-0-
11		50221 X	50221	-0-	-0-	-0-	1716	1	48505	2	N	-0-	-0-
12		50480 X	50480	-0-	-0-	-0-	1657	1	48823	2	N	-0-	-0-
01		49318 X	49318	-0-	-0-	-0-	1556	1	47762	2	N	-0-	-0-
02		44536 X	44536	-0-	-0-	-0-	1469	1	43067	2	N	-0-	-0-
-----													
SPOHN RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	288993	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	10165	PERF.10608	- 16790	
09		44221 X	44221	-0-	-0-	-0-	1284	1	42937	2	N	-0-	-0-
10		44388 X	44388	-0-	-0-	-0-	1513	1	42875	2	N	-0-	-0-
11		41306 X	41306	-0-	-0-	-0-	1402	1	39904	2	N	-0-	-0-
12		42148 X	42148	-0-	-0-	-0-	1384	1	40764	2	N	-0-	-0-
01		41243 X	41243	-0-	-0-	-0-	1303	1	39940	2	N	-0-	-0-
02		36699 X	36699	-0-	-0-	-0-	1207	1	35492	2	N	-0-	-0-

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262															
M	O	ALLOW 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		70676 X	70676	-0-	-0-	-0-	2044	1	68632	2	N	-0-			-0-
10		70317 X	70317	-0-	-0-	-0-	2390	1	67927	2	N	-0-			-0-
11		66579 X	66579	-0-	-0-	-0-	2266	1	64313	2	N	-0-			-0-
12		67735 X	67735	-0-	-0-	-0-	2224	1	65511	2	N	-0-			-0-
01		65988 X	65988	-0-	-0-	-0-	2083	1	63905	2	N	-0-			-0-
02		59021 X	59021	-0-	-0-	-0-	1943	1	57078	2	N	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371															
09		102574 X	102574	-0-	-0-	-0-	879	1	101695	2	N	-0-			-0-
10		105878 X	105878	-0-	-0-	-0-	324	1	105554	2	N	-0-			-0-
11		94003 X	94003	-0-	-0-	-0-	356	1	93647	2	N	-0-			-0-
12		91991 X	91991	-0-	-0-	-0-	259	1	91732	2	N	-0-			-0-
01		88755 X	88755	-0-	-0-	-0-	2186	1	86569	2	N	-0-			-0-
02		80147 X	80147	-0-	-0-	-0-	2120	1	78027	2	N	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368															
09		95283 X	95283	-0-	-0-	-0-	797	1	94486	2	N	-0-			-0-
10		99491 X	99491	-0-	-0-	-0-	302	1	99189	2	N	-0-			-0-
11		83742 X	83742	-0-	-0-	-0-	317	1	83425	2	N	-0-			-0-
12		98456 X	79936	-0-	-18520	-0-	225	1	79711	2	N	-0-			-0-
01		99479 X	76512	-0-	-22967	-0-	1886	1	74626	2	N	-0-			-0-
02		93061 X	68644	-0-	-24417	-0-	1814	1	66830	2	N	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202															
09		81111 X	81111	-0-	-0-	-0-	666	1	80445	2	N	-0-			-0-
10		83145 X	83145	-0-	-0-	-0-	251	1	82894	2	N	-0-			-0-
11		73007 X	73007	-0-	-0-	-0-	276	1	72731	2	N	-0-			-0-
12		71551 X	71551	-0-	-0-	-0-	202	1	71349	2	N	-0-			-0-
01		71743 X	71743	-0-	-0-	-0-	1761	1	69982	2	N	-0-			-0-
02		67794 X	67794	-0-	-0-	-0-	1791	1	66003	2	N	-0-			-0-
-----															
SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182															
09		84090 X	84090	-0-	-0-	-0-	729	1	83361	2	N	-0-			-0-
10		86061 X	86061	-0-	-0-	-0-	263	1	85798	2	N	-0-			-0-
11		75792 X	75792	-0-	-0-	-0-	287	1	75505	2	N	-0-			-0-
12		74106 X	74106	-0-	-0-	-0-	209	1	73897	2	N	-0-			-0-
01		72757 X	72757	-0-	-0-	-0-	1791	1	70966	2	N	-0-			-0-
02		65586 X	65586	-0-	-0-	-0-	1734	1	63852	2	N	-0-			-0-
-----															
CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938															
09		48420 X	45490	-0-	-2930	-0-	1498	1	43992	2	N	-0-			-0-
10		51243 X	46148	-0-	-5095	-0-	1544	1	44604	2	N	-0-			-0-
11		49590 X	42096	-0-	-7494	-0-	1505	1	40591	2	N	-0-			-0-
12		51243 X	41182	-0-	-10061	-0-	860	1	40322	2	N	-0-			-0-
01		50158 X	42421	-0-	-7737	-0-	725	1	41696	2	N	-0-			-0-
02		43964 X	38246	-0-	-5718	-0-	627	1	37619	2	N	-0-			-0-
-----															
JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965															
09		60510 X	52794	-0-	-7716	-0-	2998	1	49796	2	N	-0-			3
10		59303 X	53268	-0-	-6035	-0-	3093	1	50175	2	N	-0-			3
11		55920 X	50316	-0-	-5604	-0-	2978	1	47338	2	N	-0-			3
*12		57195 X	50599	-0-	-6596	-0-	3082	1	47517	2	N	-0-			3
*01		56265 X	48536	-0-	-7729	-0-	3049	1	45487	2	N	-0-			3
02		51040 X	44450	-0-	-6590	-0-	2849	1	41601	2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231		JCR	WELL #:	6H	RRCID ->	290536	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL DEPTH	10736	PERF.10951 - 23965
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		89940 X	79876	-0-	-10064	-0-	4502 1	75374 2	N	-0-			4
10		88970 X	80788	-0-	-8182	-0-	4657 1	76131 2	N	-0-			4
11		83700 X	76497	-0-	-7203	-0-	4497 1	72000 2	N	-0-			4
*12		85839 X	77200	-0-	-8639	-0-	4668 1	72532 2	N	-0-			4
*01		84847 X	74000	-0-	-10847	-0-	4618 1	69382 2	N	-0-			4
02		77227 X	68362	-0-	-8865	-0-	4359 1	64003 2	N	-0-			-0-
-----													
SPOHN RANCH				WELL #:	33H	RRCID ->	292339	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10605 - 19137	
09		113700 X	81881	-0-	-31819	-0-	291 1	81590 2	N	-0-			-0-
10		117490 X	86004	-0-	-31486	-0-	270 1	85734 2	N	-0-			-0-
11		103560 X	80191	-0-	-23369	-0-	344 1	79847 2	N	-0-			-0-
12		100533 X	92456	-0-	-8077	-0-	1333 1	91123 2	N	-0-			-0-
01		93868 X	87360	-0-	-6508	-0-	1288 1	86072 2	N	-0-			-0-
02		80446 X	75891	-0-	-4555	-0-	1914 1	73977 2	N	-0-			-0-
-----													
SPOHN RANCH				WELL #:	32H	RRCID ->	292495	COMPL. DATE	12/26/2021	TOTAL DEPTH	10205	PERF.10550 - 19207	
09		130650 X	97399	-0-	-33251	-0-	349 1	97050 2	N	-0-			-0-
10		135005 X	101416	-0-	-33589	-0-	321 1	101095 2	N	-0-			-0-
11		122880 X	94551	-0-	-28329	-0-	403 1	94148 2	N	-0-			-0-
12		115041 X	101098	-0-	-13943	-0-	1459 1	99639 2	N	-0-			-0-
01		109957 X	97570	-0-	-12387	-0-	1444 1	96126 2	N	-0-			-0-
02		94859 X	91363	-0-	-3496	-0-	2338 1	89025 2	N	-0-			-0-
-----													
SPOHN RANCH				WELL #:	34H	RRCID ->	292496	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	10211	PERF.10510 - 18856	
09		91410 X	64374	-0-	-27036	-0-	229 1	64145 2	N	-0-			-0-
10		94457 X	66001	-0-	-28456	-0-	206 1	65795 2	N	-0-			-0-
11		81060 X	62851	-0-	-18209	-0-	271 1	62580 2	N	-0-			-0-
12		78337 X	71563	-0-	-6774	-0-	1030 1	70533 2	N	-0-			-0-
01		73656 X	71051	-0-	-2605	-0-	1043 1	70008 2	N	-0-			-0-
02		62234 X	51930	-0-	-10304	-0-	1312 1	50618 2	N	-0-			-0-
-----													
SPOHN RANCH				WELL #:	35H	RRCID ->	292497	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL DEPTH	10184	PERF.10458 - 19319	
09		79740 X	69028	-0-	-10712	-0-	243 1	68785 2	N	-0-			-0-
10		82398 X	65904	-0-	-16494	-0-	206 1	65698 2	N	-0-			-0-
11		76050 X	40609	-0-	-35441	-0-	139 1	40470 2	N	-0-			-0-
12		92715 X	92715	-0-	-0-	-0-	241 1	92474 2	N	-0-			-0-
01		71331 X	66574	-0-	-4757	-0-	979 1	65595 2	N	-0-			-0-
02		66729 X	62705	-0-	-4024	-0-	1632 1	61073 2	N	-0-			-0-
-----													
SPOHN RANCH				WELL #:	37H	RRCID ->	292498	COMPL. DATE	02/01/2022	TOTAL DEPTH	10138	PERF.10658 - 18970	
09		85020 X	59488	-0-	-25532	-0-	252 1	59236 2	N	-0-			-0-
10		78771 X	73900	-0-	-4871	-0-	1649 1	72251 2	N	-0-			-0-
11		69240 X	63004	-0-	-6236	-0-	1596 1	61408 2	N	-0-			-0-
12		66991 X	58833	-0-	-8158	-0-	851 1	57982 2	N	-0-			-0-
01		73904 X	55916	-0-	-17988	-0-	821 1	55095 2	N	-0-			-0-
02		69136 X	49588	-0-	-19548	-0-	774 1	48814 2	N	-0-			-0-
-----													
SPOHN RANCH				WELL #:	38H	RRCID ->	292499	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL DEPTH	10098	PERF.10365 - 18598	
09		102300 X	73273	-0-	-29027	-0-	324 1	72949 2	N	-0-			-0-
10		105710 X	92127	-0-	-13583	-0-	2141 1	89986 2	N	-0-			-0-
11		88350 X	81732	-0-	-6618	-0-	2079 1	79653 2	N	-0-			-0-
12		85653 X	78389	-0-	-7264	-0-	1133 1	77256 2	N	-0-			-0-
01		92132 X	73731	-0-	-18401	-0-	1090 1	72641 2	N	-0-			-0-
02		86188 X	66101	-0-	-20087	-0-	1035 1	65066 2	N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231		SPOHN RANCH		WELL #:	39H	RRCID ->	292515	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10433	- 17247
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		104550 X	76973	-0-	-27577	-0-	341 1	76632 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		108035 X	90821	-0-	-17214	-0-	2115 1	88706 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		91800 X	81920	-0-	-9880	-0-	2083 1	79837 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		89125 X	79139	-0-	-9986	-0-	1144 1	77995 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		90830 X	75145	-0-	-15685	-0-	1111 1	74034 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		84970 X	68344	-0-	-16626	-0-	1070 1	67274 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SPOHN RANCH				WELL #:	36H	RRCID ->	292523	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	10170	PERF.10685	- 19139		
09		80940 X	64078	-0-	-16862	-0-	281 1	63797 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		83638 X	78835	-0-	-4803	-0-	1817 1	77018 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		76170 X	71672	-0-	-4498	-0-	1815 1	69857 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		74028 X	64945	-0-	-9083	-0-	940 1	64005 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		78833 X	62608	-0-	-16225	-0-	924 1	61684 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		73747 X	55973	-0-	-17774	-0-	876 1	55097 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SPOHN RANCH				WELL #:	42H	RRCID ->	293607	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10447	- 17921		
09		110370 X	80932	-0-	-29438	-0-	281 1	80651 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		114049 X	76611	-0-	-37438	-0-	235 1	76376 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		100890 X	70265	-0-	-30625	-0-	266 1	69999 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		96038 X	68167	-0-	-27871	-0-	191 1	67976 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		87234 X	67081	-0-	-20153	-0-	237 1	66844 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		78242 X	62426	-0-	-15816	-0-	688 1	61738 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SPOHN RANCH				WELL #:	40H	RRCID ->	293696	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10481	- 21730		
09		162210 X	126038	-0-	-36172	-0-	436 1	125602 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		167617 X	121609	-0-	-46008	-0-	372 1	121237 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		158940 X	109877	-0-	-49063	-0-	416 1	109461 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		151652 X	106608	-0-	-45044	-0-	298 1	106310 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		139438 X	111969	-0-	-27469	-0-	395 1	111574 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		121829 X	101968	-0-	-19861	-0-	1109 1	100859 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SPOHN RANCH				WELL #:	41H	RRCID ->	293699	COMPL. DATE	08/09/2022	TOTAL DEPTH	10567	PERF.10400	- 21910		
09		154950 X	125895	-0-	-29055	-0-	436 1	125459 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		160115 X	121799	-0-	-38316	-0-	373 1	121426 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		150180 X	112303	-0-	-37877	-0-	425 1	111878 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		144119 X	109865	-0-	-34254	-0-	308 1	109557 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		135749 X	112668	-0-	-23081	-0-	399 1	112269 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		121713 X	101217	-0-	-20496	-0-	1082 1	100135 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
SPOHN RANCH				WELL #:	43H	RRCID ->	293843	COMPL. DATE	08/08/2022	TOTAL DEPTH	10432	PERF.10541	- 17626		
09		118260 X	79613	-0-	-38647	-0-	276 1	79337 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		113708 X	81724	-0-	-31984	-0-	251 1	81473 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		95250 X	74964	-0-	-20286	-0-	283 1	74681 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		93558 X	73869	-0-	-19689	-0-	207 1	73662 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		87451 X	77909	-0-	-9542	-0-	275 1	77634 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		76966 X	69523	-0-	-7443	-0-	754 1	68769 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
CERRITO JULIUS				WELL #:	62H	RRCID ->	294428	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL DEPTH	11635	PERF.12040	- 19783		
09		289020 X	147005	-0-	-142015	-0-	147005 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		298654 X	124768	-0-	-173886	-0-	124768 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		194520 X	99860	-0-	-94660	-0-	99860 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		201004 X	93068	-0-	-107936	-0-	1182 1	91886 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		201004 X	88145	-0-	-112859	-0-	1427 1	86718 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		142100 X	83107	-0-	-58993	-0-	1354 1	81753 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-







BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		6H	RRCID ->	281697	COMPL. DATE	06/08/2017	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8798 - 16216	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		28710 X	26751	-0-	-1959	-0-	805	1 25372 3	Y	522	621 0	19	
							574	9					
10		28799 X	27297	-0-	-1502	-0-	550	1 24743 3	Y	1822	1788 0	53	
							2004	9					
11		38834 X	38834	-0-	-0-	-0-	571	1 33940 3	Y	3589	3544 0	98	
							375	4 3948 9					
12		50154 X	50154	-0-	-0-	-0-	871	1 45479 3	Y	3394	3274 0	218	
							71	4 3733 9					
01		48227 X	48227	-0-	-0-	-0-	931	1 43302 3	Y	3631	3549 0	300	
							3994	9					
02		41474 X	41474	-0-	-0-	-0-	429	1 37852 3	Y	2903	3020 0	183	
							3193	9					
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		7H	RRCID ->	281700	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	8287	PERF.	8762 - 15631	
09		37890 X	36458	-0-	-1432	-0-	714	1 32189 3	Y	3232	3309 0	102	
							3555	9					
10		38967 X	35824	-0-	-3143	-0-	724	1 31907 3	Y	2903	2919 0	86	
							3193	9					
11		36270 X	34755	-0-	-1515	-0-	697	1 30655 3	Y	2676	2688 0	74	
							459	4 2944 9					
12		37665 X	32939	-0-	-4726	-0-	621	1 29294 3	Y	2703	2604 0	173	
							51	4 2973 9					
01		34968 X	34257	-0-	-711	-0-	626	1 30422 3	Y	2917	2849 0	241	
							3209	9					
02		32712 X	30068	-0-	-2644	-0-	303	1 26940 3	Y	2568	2648 0	161	
							2825	9					
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		20H	RRCID ->	281835	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	9072 - 14617	
09		26414 X	26414	-0-	-0-	-0-	329	1 23643 3	Y	2220	2252 0	69	
							2442	9					
10		27086 X	27086	-0-	-0-	-0-	282	1 24154 3	Y	2409	2407 0	71	
							2650	9					
11		25068 X	25068	-0-	-0-	-0-	290	1 22160 3	Y	2068	2081 0	58	
							343	4 2275 9					
12		22342 X	22342	-0-	-0-	-0-	181	1 19922 3	Y	2009	1938 0	129	
							29	4 2210 9					
01		24149 X	23498	-0-	-651	-0-	190	1 20953 3	Y	2141	2093 0	177	
							2355	9					
02		22591 X	17601	-0-	-4990	-0-	15551	3 2050 9	Y	1864	1924 0	117	
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		8H	RRCID ->	281836	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8762 - 15631	
09		32547 X	32547	-0-	-0-	-0-	644	1 28815 3	Y	2807	2864 0	88	
							3088	9					
10		33325 X	31837	-0-	-1488	-0-	626	1 28663 3	Y	2316	2335 0	69	
							2548	9					
11		32250 X	31642	-0-	-608	-0-	634	1 27781 3	Y	2555	2553 0	71	
							416	4 2811 9					
12		33325 X	29576	-0-	-3749	-0-	550	1 26191 3	Y	2537	2445 0	163	
							44	4 2791 9					
01		30225 X	29763	-0-	-462	-0-	526	1 26437 3	Y	2545	2497 0	211	
							2800	9					
02		28275 X	26719	-0-	-1556	-0-	268	1 23794 3	Y	2415	2476 0	150	
							2657	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		9H	RRCID ->	281838	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	8304	PERF.	8924 - 15320	
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	
09	49557 X	49557	-0-	-0-	-0-	978 1	46784 3	Y	1632	1670 0		51	
10	49141 X	49141	-0-	-0-	-0-	1795 9	45676 3	Y	2223	2209 0		65	
11	46980 X	46318	-0-	-662	-0-	1020 1	42051 3	Y	2402	2401 0		66	
12	51057 X	45624	-0-	-5433	-0-	2445 9	2642 9		2603	2503 0		166	
01	49228 X	44792	-0-	-4436	-0-	980 1	41767 3	Y	2360	2329 0		197	
02	46052 X	39989	-0-	-6063	-0-	645 4	2863 9		2384	2433 0		148	
						919 1	41362 3	Y					
						75 4							
						834 1							
						2596 9							
						414 1	36953 3	Y					
						2622 9							
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		10H	RRCID ->	284742	COMPL. DATE	08/16/2020	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8552 - 14628	
09	31805 X	31805	-0-	-0-	-0-	626 1	28091 3	Y	2807	2863 0		88	
10	30552 X	30552	-0-	-0-	-0-	3088 9	27567 3	Y	2161	2185 0		64	
11	30465 X	30465	-0-	-0-	-0-	608 1	26836 3	Y	2374	2372 0		66	
12	30008 X	29383	-0-	-625	-0-	2377 9	2611 9		2405	2317 0		154	
01	29570 X	29570	-0-	-0-	-0-	614 1	26145 3	Y	2482	2431 0		205	
02	27434 X	26851	-0-	-583	-0-	404 4	2646 9		2324	2384 0		145	
						547 1							
						45 4							
						541 1	26299 3	Y					
						2730 9							
						273 1	24022 3	Y					
						2556 9							
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		17H	RRCID ->	284944	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	9053 - 14777	
09	47850 X	28416	-0-	-19434	-0-	295 1	26038 3	Y	1894	2016 0		62	
10	49445 X	26329	-0-	-23116	-0-	2083 9	24027 3	Y	1822	1830 0		54	
11	47850 X	27241	-0-	-20609	-0-	298 1	24499 3	Y	1886	1888 0		52	
12	49445 X	45401	-0-	-4044	-0-	2004 9	2075 9		3493	3324 0		221	
01	49243 X	49243	-0-	-0-	-0-	305 1	41020 3	Y	3134	3094 0		261	
02	42747 X	42747	-0-	-0-	-0-	362 4	3842 9		2507	2609 0		159	
						465 1							
						74 4							
						453 1	45343 3	Y					
						3447 9							
						39989 3	2758 9	Y					
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		11H	RRCID ->	284988	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8635 - 14621	
09	33267 X	33267	-0-	-0-	-0-	661 1	29841 3	Y	2514	2572 0		79	
10	33092 X	33092	-0-	-0-	-0-	2765 9	29970 3	Y	2223	2236 0		66	
11	32872 X	32872	-0-	-0-	-0-	677 1	29359 3	Y	2190	2195 0		61	
12	31620 X	31479	-0-	-141	-0-	2445 9	2409 9		2207	2127 0		141	
01	32674 X	28014	-0-	-4660	-0-	666 1	28410 3	Y	2048	2019 0		170	
02	30566 X	27267	-0-	-3299	-0-	438 4	2428 9		2018	2063 0		125	
						593 1							
						48 4							
						571 1	25190 3	Y					
						2253 9							
						281 1	24766 3	Y					
						2220 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
LOMA BLANCA		WELL #: 18H		RRCID -> 284998		COMPL. DATE 08/25/2020		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		47460 X	28845	-0-	-18615	-0-	308 1	26813 3	Y	1567 1658 0	51
							1724 9				
10		49042 X	27581	-0-	-21461	-0-	311 1	25572 3	Y	1544 1549 0	46
							1698 9				
11		47460 X	27515	-0-	-19945	-0-	313 1	24958 3	Y	1703 1702 0	47
							371 4	1873 9			
12		48825 X	46259	-0-	-2566	-0-	480 1	41970 3	Y	3394 3226 0	215
							76 4	3733 9			
01		48735 X	48735	-0-	-0-	-0-	448 1	45317 3	Y	2700 2688 0	227
							2970 9				
02		42986 X	42986	-0-	-0-	-0-	40329 3	2657 9	Y	2415 2491 0	151
-----											
LOMA BLANCA		WELL #: 22H		RRCID -> 285314		COMPL. DATE 09/01/2020		TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891			
09		52290 X	71	-0-	-52219	-0-	70 3	1 9	Y	1 134 0	6
										4 0	2
10		54033 X	-0-	-0-	-54033	-0-			Y	-0- 4 0	2
										1 0	2
11		52290 X	-0-	-0-	-52290	-0-			Y	1 1 0	2
										2203 0	146
12		54033 X	31772	-0-	-22261	-0-	311 1	28829 3	Y	2347 2203 0	146
							50 4	2582 9			
01		64153 X	64153	-0-	-0-	-0-	587 1	59673 3	Y	3539 3398 0	287
							3893 9				
02		53960 X	53960	-0-	-0-	-0-	50900 3	3060 9	Y	2782 2893 0	176
-----											
LOMA BLANCA		WELL #: 23H		RRCID -> 285315		COMPL. DATE 09/01/2020		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194			
09		54990 X	29	-0-	-54961	-0-	29 3		Y	-0- 163 0	5
										5 0	-0-
10		56823 X	-0-	-0-	-56823	-0-			Y	-0- 5 0	-0-
										-0-	-0-
11		54990 X	-0-	-0-	-54990	-0-			Y	-0-	-0-
											153
12		56823 X	39841	-0-	-16982	-0-	390 1	36696 3	Y	2448 2295 0	153
							62 4	2693 9			
01		66748 X	66748	-0-	-0-	-0-	600 1	61676 3	Y	4065 3890 0	328
							4472 9				
02		57227 X	57227	-0-	-0-	-0-	53998 3	3229 9	Y	2935 3076 0	187
-----											
LOMA BLANCA		WELL #: 24H		RRCID -> 285316		COMPL. DATE 09/08/2020		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940			
09		55170 X	53527	-0-	-1643	-0-	651 1	50937 3	Y	1763 1806 0	56
							1939 9				
10		57009 X	53918	-0-	-3091	-0-	635 1	51517 3	Y	1605 1613 0	48
							1766 9				
11		55170 X	52578	-0-	-2592	-0-	617 1	49356 3	Y	1703 1704 0	47
							732 4	1873 9			
12		55955 X	52123	-0-	-3832	-0-	520 1	49490 3	Y	1846 1775 0	118
							82 4	2031 9			
01		56204 X	56204	-0-	-0-	-0-	477 1	53680 3	Y	1861 1825 0	154
							2047 9				
02		50895 X	46834	-0-	-4061	-0-	44513 3	2321 9	Y	2110 2134 0	130
-----											
LOMA BLANCA		WELL #: 25H		RRCID -> 285317		COMPL. DATE 09/05/2020		TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608			
09		55530 X	53838	-0-	-1692	-0-	659 1	51600 3	Y	1435 1469 0	45
							1579 9				
10		57381 X	53964	-0-	-3417	-0-	638 1	51900 3	Y	1296 1303 0	38
							1426 9				
11		54780 X	52685	-0-	-2095	-0-	622 1	49653 3	Y	1521 1517 0	42
							737 4	1673 9			
12		56482 X	51263	-0-	-5219	-0-	523 1	48918 3	Y	1581 1522 0	101
							83 4	1739 9			
01		54715 X	48171	-0-	-6544	-0-	476 1	45816 3	Y	1708 1668 0	141
							1879 9				
02		51185 X	44410	-0-	-6775	-0-	42662 3	1748 9	Y	1589 1631 0	99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		15H	RRCID ->	285319	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8596 - 15289	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	37950 X	29074	-0-	-8876	-0-	308	1	26467	3	Y	2090	2212 0	68
						2299	9						
10	39215 X	27541	-0-	-11674	-0-	312	1	24987	3	Y	2038	2046 0	60
						2242	9						
11	37950 X	26889	-0-	-11061	-0-	284	1	23959	3	Y	2099	2101 0	58
						337	4	2309	9				
12	42467 X	42467	-0-	-0-	-0-	435	1	37686	3	Y	3888	3700 0	246
						69	4	4277	9				
01	46730 X	46730	-0-	-0-	-0-	394	1	42616	3	Y	3382	3346 0	282
						3720	9						
02	43415 X	43415	-0-	-0-	-0-	40018	3	3397	9	Y	3088	3177 0	193
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		21H	RRCID ->	285320	COMPL. DATE	08/29/2020	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	8662 - 14244	
09	32520 X	34	-0-	-32486	-0-	34	3			Y	-0-	128 0	4
10	33604 X	-0-	-0-	-33604	-0-					Y	-0-	4 0	-0-
11	32520 X	-0-	-0-	-32520	-0-					Y	-0-		-0-
12	40344 X	40344	-0-	-0-	-0-	411	1	37006	3	Y	2602	2440 0	162
						65	4	2862	9				
01	58325 X	58325	-0-	-0-	-0-	542	1	54848	3	Y	2668	2610 0	220
						2935	9						
02	51032 X	51032	-0-	-0-	-0-	47466	3	3566	9	Y	3242	3264 0	198
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		16H	RRCID ->	285417	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8614 - 15187	
09	42330 X	26284	-0-	-16046	-0-	26283	3	1	9	Y	1	261 0	8
10	43741 X	29607	-0-	-14134	-0-	319	1	25959	3	Y	3026	2947 0	87
						3329	9						
11	42330 X	27076	-0-	-15254	-0-	244	1	24502	3	Y	1856	1891 0	52
						288	4	2042	9				
12	45157 X	45157	-0-	-0-	-0-	474	1	40802	3	Y	3460	3293 0	219
						75	4	3806	9				
01	47460 X	47460	-0-	-0-	-0-	434	1	43817	3	Y	2917	2892 0	244
						3209	9						
02	40423 X	40423	-0-	-0-	-0-	38035	3	2388	9	Y	2171	2277 0	138
-----													
LOMA BLANCA		WELL #:		19H	RRCID ->	285420	COMPL. DATE	08/27/2020	TOTAL DEPTH	8299	PERF.	8542 - 14525	
09	52009 X	52009	-0-	-0-	-0-	605	1	47561	3	Y	3494	3592 0	111
						3843	9						
10	53912 X	53912	-0-	-0-	-0-	613	1	49733	3	Y	3242	3257 0	96
						3566	9						
11	53594 X	53594	-0-	-0-	-0-	603	1	48530	3	Y	3406	3408 0	94
						714	4	3747	9				
12	52979 X	52979	-0-	-0-	-0-	535	1	48915	3	Y	3131	3024 0	201
						85	4	3444	9				
01	52545 X	50035	-0-	-2510	-0-	441	1	46181	3	Y	3103	3047 0	257
						3413	9						
02	49155 X	45237	-0-	-3918	-0-	42077	3	3160	9	Y	2873	2951 0	179

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
LOMA BLANCA		WELL #:		26H	RRCID ->	289726	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	8714 - 17232
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		53400 X	38398	-0-	-15002	-0-	405 1	34437 3	Y	3233	3405 0	105
							3556 9					
10		55180 X	37433	-0-	-17747	-0-	414 1	33623 3	Y	3087	3101 0	91
							3396 9					
11		53400 X	36714	-0-	-16686	-0-	405 1	32318 3	Y	3193	3196 0	88
							479 4					
12		55382 X	55382	-0-	-0-	-0-	531 1	48858 3	Y	5371	5119 0	340
							85 4					
01		60110 X	60110	-0-	-0-	-0-	532 1	53775 3	Y	5275	5178 0	437
							5803 9					
02		54168 X	54168	-0-	-0-	-0-	49258 3	4910 9	Y	4464	4620 0	281
-----												
LOMA BLANCA		WELL #:		27H	RRCID ->	289730	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	8732 - 17250
09		72930 X	48749	-0-	-24181	-0-	498 1	43331 3	Y	4473	4737 0	146
							4920 9					
10		75361 X	46253	-0-	-29108	-0-	508 1	41227 3	Y	4107	4131 0	122
							4518 9					
11		72930 X	45520	-0-	-27410	-0-	496 1	39718 3	Y	4289	4292 0	119
							588 4					
12		75361 X	70971	-0-	-4390	-0-	677 1	61670 3	Y	7743	7372 0	490
							107 4					
01		78403 X	78403	-0-	-0-	-0-	683 1	69287 3	Y	7666	7521 0	635
							8433 9					
02		70908 X	70908	-0-	-0-	-0-	63543 3	7365 9	Y	6695	6910 0	420
-----												
LOMA BLANCA		WELL #:		28H	RRCID ->	289753	COMPL. DATE	04/06/2021	TOTAL DEPTH	8376	PERF.	8730 - 17704
09		81090 X	184	-0-	-80906	-0-	184 3		Y	-0-	401 0	13
10		83793 X	-0-	-0-	-83793	-0-			Y	-0-	12 0	1
11		81090 X	-0-	-0-	-81090	-0-			Y	1	1 0	1
12		83793 X	53451	-0-	-30342	-0-	275 1	49997 3	Y	2850	2673 0	178
							44 4					
01		94879 X	94879	-0-	-0-	-0-	757 1	84633 3	Y	8626	8119 0	685
							9489 9					
02		85363 X	85363	-0-	-0-	-0-	77190 3	8173 9	Y	7430	7650 0	465
-----												
LOMA BLANCA		WELL #:		29H	RRCID ->	289826	COMPL. DATE	04/08/2021	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	8856 - 17577
09		84390 X	192	-0-	-84198	-0-	192 3		Y	-0-	424 0	13
10		87203 X	-0-	-0-	-87203	-0-			Y	1	13 0	1
11		84390 X	-0-	-0-	-84390	-0-			Y	-0-		1
12		87203 X	43279	-0-	-43924	-0-	165 1	41218 3	Y	1700	1595 0	106
							26 4					
01		101865 X	101865	-0-	-0-	-0-	893 1	90800 3	Y	9247	8625 0	728
							10172 9					
02		91646 X	91646	-0-	-0-	-0-	82869 3	8777 9	Y	7979	8208 0	499

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176											
WOLF A				WELL #:	2H	RRCID ->	263275	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9329	PERF. 9349 - 14090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	1	4	N	58			168
							64	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			174
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	7			181
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			181
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			181
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			181
-----															
WOLF A				WELL #:	1H	RRCID ->	263302	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	9298	PERF. 9425 - 14220			
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2	1	4	N	148	182	1	387
							163	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	159	1	229
11	1470 N	35	-0-	-1435	-0-	-0-	25	2	10	9	N	9			238
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-					N	-0-			238
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			238
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			238
-----															
WOLF B				WELL #:	1H	RRCID ->	265823	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9309 - 14053			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	8	193
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
11	660 N	228	-0-	-432	-0-	-0-	206	2	22	9	N	20			213
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			213
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			213
02	232 N	44	-0-	-188	-0-	-0-	44	2			N	-0-			213
-----															
WOLF B				WELL #:	2H	RRCID ->	270421	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	9288	PERF. 9463 - 14050			
09	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	23			158
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
11	1800 N	249	-0-	-1551	-0-	-0-	206	2	43	9	N	39			197
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			197
02	232 N	44	-0-	-188	-0-	-0-	44	2			N	-0-			197
-----															
EDWARDS A				WELL #:	1H	RRCID ->	271556	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF. 9374 - 14863			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35			285
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	25			310
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41			351
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	12	9	N	11			362
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			362
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	22	9	N	20			382
-----															
THURMAN				WELL #:	3H	RRCID ->	271738	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 9526 - 15871			
09	2190 N	1064	-0-	-1126	-0-	-0-	930	2	1	4	N	121	362	1	59
							133	9							
10	2356 N	1624	-0-	-732	-0-	-0-	1524	2	3	4	N	88	5	8	142
							97	9							
11	2430 N	559	-0-	-1871	-0-	-0-	508	2	1	4	N	45			187
							50	9							
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	2	3	4	N	144	185	1	146
							158	9							
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	2	3	4	N	157	185	1	118
							173	9							
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2	1	4	N	46			164
							51	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
THURMAN		WELL #:		4H	RRCID ->	271739	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	9451 - 15767
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3079 X	1325	-0-	-1754	-0-	1156	2	169	9	N	154	286
10	2697 X	56	-0-	-2641	-0-	11	2	45	9	N	41	159
11	2610 X	29	-0-	-2581	-0-	18	2	1	4	N	9	168
12	2697 X	19	-0-	-2678	-0-	10	2	1	4	N	7	175
01	2697 X	3	-0-	-2694	-0-	3	2			N	-0-	175
02	1276 X	113	-0-	-1163	-0-	102	2	1	4	N	9	184
						10	9					
-----												
THURMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	272566	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8846	PERF.	9626 - 17640
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
-----												
SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	273201	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8021 - 12684
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	3540 X	2714	-0-	-826	-0-	456	1	1773	2	N	433	90
10	3658 X	2032	-0-	-1626	-0-	398	1	476	9	N	408	183
11	2490 X	1868	-0-	-622	-0-	1472	2	1182	2	N	355	194
12	2790 X	21	-0-	-2769	-0-	391	9	5	4	N	3	68
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	18	2	3	9	N	-0-	68
02	2610 X	962	-0-	-1648	-0-	874	2	1	4	N	79	92
						87	9					
-----												
SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #:		2H	RRCID ->	273202	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	7853	PERF.	8094 - 12607
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	379	1	1475	2	N	245	261
10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	465	1	270	9	N	235	117
11	1890 N	1270	-0-	-620	-0-	1062	2	1379	2	N	186	143
12	2201 N	56	-0-	-2145	-0-	205	9	259	9	N	1	109
01	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-	55	2	3	4	N	-0-	109
02	1218 N	1152	-0-	-66	-0-	1000	2	2	4	N	136	115
						150	9					
-----												
JERRY JOHNSTON DIM		WELL #:		C 1H	RRCID ->	274325	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	7763 - 13250
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	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	48	48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176															
MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299															
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	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1590 N	1438	-0-	-152	-0-	1097	2	10	4	N	301	358	1	67	
						331	9								
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	536	2	3	4	N	142			209	
						156	9								
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	95	2	1	4	N	35	174	1	70	
						39	9								
12	1488 N	1	-0-	-1487	-0-	1	2			N	-0-			70	
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	3			73	
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			73	
-----															
MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092															
09	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1682	2	6	9	N	5			185	
10	3565 X	2454	-0-	-1111	-0-	2439	2	15	9	N	14			199	
11	3450 X	1531	-0-	-1919	-0-	1513	2	18	9	N	16			215	
12	3565 X	1138	-0-	-2427	-0-	1086	2	52	9	N	47	180	1	82	
01	2976 X	1566	-0-	-1410	-0-	1552	2	14	9	N	13			95	
02	2291 X	2263	-0-	-28	-0-	2257	2	6	9	N	5			100	
-----															
MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671															
09	660 X	124	-0-	-536	-0-	85	2	39	9	N	35			184	
10	403 X	50	-0-	-353	-0-	18	2	32	9	N	29			213	
11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	977	2	26	9	N	24			237	
12	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			237	
01	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3064	2	9	9	N	8	118	1	127	
02	2900 N	3131	-0-	231	231	3130	2	1	9	N	1			128	
-----															
ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255															
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	139	2	5	4	N	134			243	
						147	9								
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	105	2	1	4	N	135	163	1	215	
						149	9								
11	360 N	67	-0-	-293	-0-	11	2	1	4	N	50	159	1	106	
						55	9								
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	41	1	65	
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	59	2	3	4	N	141	43	1	163	
						155	9								
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	84	2	3	4	N	120	184	1	99	
						132	9								
-----															
BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			66	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.//	424176									
NHL UNIT B DIM			WELL #:	1H	RRCID ->	276207	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6507 - 13518	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2662 2	128 9	1 4	N	116		178	
10	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	2965 2	97 9	1 4	N	88		266	
11	2100 N	1204	-0-	-896	-0-	1195 2	1195 2	9 9	N	8		274	
12	2728 N	2050	-0-	-678	-0-	1966 2	83 9	1 4	N	75	186 1	163	
01	2728 N	2134	-0-	-594	-0-	1986 2	147 9	1 4	N	134	173 1	124	
02	1160 N	798	-0-	-362	-0-	690 2	107 9	1 4	N	97		221	
-----													
NHL UNIT C DIM			WELL #:	1H	RRCID ->	276217	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6533 - 13328	
09	1320 N	92	-0-	-1228	-0-	23 2	29 2	69 9	N	63	169 1	99	
10	1736 N	29	-0-	-1707	-0-	29 2	1195 2	194 9	N	-0-		99	
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1195 2	1021 2	110 9	N	176		275	
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1021 2	28 2	2 9	N	100	173 1	202	
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	28 2	268 9	2 9	N	2		204	
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1352 2		268 9	N	244	184 1	264	
-----													
BRISCOE RANCH UNIT A DIM			WELL #:	1H	RRCID ->	276725	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6801 - 11428	
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	199 2	295 9	14 4	N	268	170 1	210	
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	195 2	274 9	5 4	N	249	345 1	114	
11	450 N	229	-0-	-221	-0-	99 2	127 9	3 4	N	115		229	
12	527 N	310	-0-	-217	-0-	108 2	197 9	5 4	N	179	180 1	228	
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	193 2			N	-0-		228	
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	296 9		8 4	N	269	185 1	312	
-----													
FLAT CREEK UNIT G DIM			WELL #:	4H	RRCID ->	278909	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	7457 - 12103	
09	2910 X	1927	-0-	-983	-0-	175 1	13 4	1506 2	N	212	213 1	48	
10	3007 X	2167	-0-	-840	-0-	206 1	1 4	233 9	N	170	174 1	44	
11	2280 X	133	-0-	-2147	-0-	4 1	125 9	187 9	N	114	60 1	98	
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	196 1		4 4	N	5	64 1	39	
01	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	196 1	3 9	2123 2	N	3	42 1	-0-	
02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	180 1	9 4	2056 2	N	337	259 1	78	
								371 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176												
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM		WELL #: O 2H		RRCID -> 278917		COMPL. DATE 06/29/2014				TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3265	2	270	9	Y	245	245	0
10		3503 X	2246	-0-	-1257	-0-	2019	2	227	9	Y	206	212	0
11		3390 X	2657	-0-	-733	-0-	87	1	2386	2	Y	167	165	1
							184	9						
12		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	247	1	3137	2	Y	281	281	1
							309	9						
01	DLQ	G-10	3443	-0-	3443	3443	268	1	2956	2	Y	199	201	1
							219	9						
02	DLQ	G-10	1347	-0-	1347	4790	52	1	1131	2	Y	149	149	1
							164	9						
-----														
MARTINEZ DIM		WELL #: A 1H		RRCID -> 278918		COMPL. DATE 05/27/2014				TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829				
09		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	218	1	1557	2	Y	227	230	1
							4	4	250	9				
10		1767 X	958	-0-	-809	-0-	155	1	657	2	Y	132	138	1
							1	4	145	9				
11		1710 X	1569	-0-	-141	-0-	458	1	975	2	Y	124	42	1
							136	9						
12		2108 X	1525	-0-	-583	-0-	286	1	1239	2	Y	-0-	109	1
01	DLQ	G-10	1285	-0-	1285	1285	131	1	1154	2	Y	-0-		
02	DLQ	G-10	1065	-0-	1065	2350	205	1	860	2	Y	-0-		
-----														
ANDERSON-STONE UNIT DIM		WELL #: A 3H		RRCID -> 279031		COMPL. DATE 07/17/2014				TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350				
09		3000 N	2675	-0-	-325	1591	2335	2	7	4	N	303	260	1
							333	9						
10		3100 N	3012	-0-	-88	1503	2657	2	10	4	N	314	347	1
							345	9						
11		2995 N	1492	-0-	-1503	-0-	1397	2	3	4	N	84	150	1
							92	9						
12		1023 N	326	-0-	-697	-0-	260	2	2	4	N	58	47	1
							64	9						
01		1023 N	405	-0-	-618	-0-	331	2	2	4	N	65	92	1
							72	9						
02		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	1521	2	17	4	N	503	319	1
							553	9						
-----														
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM		WELL #: O 1H		RRCID -> 279661		COMPL. DATE 06/28/2014				TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098				
09		5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5834	2	91	9	Y	83	84	0
10		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4570	2	501	9	Y	455	453	0
11		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	163	1	4467	2	Y	430	429	1
							473	9						
12		6138 X	5212	-0-	-926	-0-	297	1	4229	2	Y	624	621	1
							686	9						
01	DLQ	G-10	5474	-0-	5474	5474	388	1	4365	2	Y	655	656	1
							721	9						
02	DLQ	G-10	4955	-0-	4955	10429	184	1	4110	2	Y	601	604	1
							661	9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
INEOS USA OIL & GAS LLC			//CONT.//		424176									
FLAT CREEK UNIT G DIM			WELL #:		1H	RRCID ->	279681	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7351 - 12122	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		3000 N	2191	-0-	-809	2346	174 1	1505 2	1505 2	N	445	432 1		100
							22 4	490 9						
10		3100 N	2338	-0-	-762	1584	191 1	1645 2	1645 2	N	454	443 1		111
							3 4	499 9						
11		3000 N	3212	-0-	212	1796	520 1	2534 2	2534 2	N	141	134 1		118
							3 4	155 9						
12		2263 N	93	-0-	-2170	-0-	87 1	6 9	6 9	N	5	79 1		44
01		2325 N	2121	-0-	-204	-0-	162 1	1760 2	1760 2	N	178	133 1		89
							3 4	196 9						
02		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	175 1	1921 2	1921 2	N	391	413 1		67
							7 4	430 9						
-----														
LA ROSITA DIM			WELL #:		C 1H	RRCID ->	279802	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	6542	PERF.	6929 - 13220	
09		5250 X	2914	-0-	-2336	-0-	2687 2	1 4	1 4	Y	205	274 1		84
							226 9							
10		5425 X	71	-0-	-5354	-0-	17 2	54 9	54 9	Y	49	2 8		131
11		5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-				Y	4			135
12		5332 X	60	-0-	-5272	-0-	1 4	59 9	59 9	Y	54			189
01		DLQ G-10	95	-0-	95	95	21 2	1 4	1 4	Y	66			255
							73 9							
02		DLQ G-10	171	-0-	171	266	72 2	1 4	1 4	Y	89	108 1		236
							98 9							
-----														
BERDOLL UNIT D DIM			WELL #:		2H	RRCID ->	280190	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	7388	PERF.	7576 - 12267	
09		960 N	615	-0-	-345	-0-	38 1	330 2	330 2	N	206	206 1		54
							20 4	227 9						
10		992 N	508	-0-	-484	-0-	34 1	295 2	295 2	N	160	171 1		43
							3 4	176 9						
11		750 N	187	-0-	-563	-0-	1 1	1 4	1 4	N	168	46 1		165
							185 9							
12		651 N	63	-0-	-588	-0-	2 4	61 9	61 9	N	55	10 1		210
01		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	107 1	1154 2	1154 2	N	140	252 1		98
							6 4	154 9						
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	70 1	775 2	775 2	N	250	346 1		2
							11 4	275 9						
-----														
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM			WELL #:		O 3H	RRCID ->	280192	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	8000 - 13050	
09		3450 X	3277	-0-	-173	-0-	1179 1	1761 2	1761 2	Y	306	305 0		6
							337 9							
10		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	1219 1	2774 2	2774 2	Y	366	368 0		4
							403 9							
11		3750 X	3296	-0-	-454	-0-	396 1	2618 2	2618 2	Y	256	255 1		5
							282 9							
12		3875 X	396	-0-	-3479	-0-	202 1	8 2	8 2	Y	169	173 1		1
							186 9							
01		DLQ G-10	322	-0-	322	322	139 1	8 2	8 2	Y	159	158 1		2
							175 9							
02		DLQ G-10	2127	-0-	2127	2449	468 1	1349 2	1349 2	Y	282	279 1		5
							310 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	2958	-0-	-42	-0-	309	1	2398	3	Y	228	228	1
						251	9						
10	3100 X	3069	-0-	-31	-0-	255	1	2572	3	Y	220	220	1
						242	9						
11	3000 X	2818	-0-	-182	-0-	323	1	2297	3	Y	180	179	1
						198	9						
12	3100 X	2468	-0-	-632	-0-	199	1	2039	3	Y	209	180	1
						230	9						31
01	3100 X	2527	-0-	-573	-0-	197	1	2125	3	Y	186	187	1
						205	9						30
02	2871 X	2175	-0-	-696	-0-	155	1	1807	3	Y	194	210	1
						213	9						14

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

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

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

09	2640 N	2447	-0-	-193	-0-	261	1	2021	3	Y	150	150	1	-0-
						165	9							
10	2542 N	2447	-0-	-95	-0-	206	1	2073	3	Y	153	153	1	-0-
						168	9							
11	2490 N	2324	-0-	-166	-0-	270	1	1918	3	Y	124	123	1	1
						136	9							
12	3100 N	3527	-0-	427	427	299	1	3056	3	Y	156	134	1	23
						172	9							
01	3100 N	5634	-0-	2534	2961	464	1	5012	3	Y	144	145	1	22
						158	9							
02	2900 N	5248	-0-	2348	5309	404	1	4709	3	Y	123	138	1	7
						135	9							

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

09	13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	1508	1	11666	3	Y	330	320	1	11
						363	9							
10	11665 X	11665	-0-	-0-	-0-	1022	1	10395	3	Y	225	236	1	-0-
						248	9							
11	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	1094	1	7804	3	Y	378	374	1	4
						416	9							
12	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	560	1	5764	3	Y	465	400	1	69
						512	9							
01	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	644	1	7098	3	Y	450	450	1	69
						495	9							
02	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	533	1	6182	3	Y	408	449	1	28
						449	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		4350 X	4151	-0-	-199	-0-	446	1	3460	3	Y	223	223	1
							245	9						1
10		4495 X	4110	-0-	-385	-0-	348	1	3503	3	Y	235	235	1
							259	9						
11		4350 X	3747	-0-	-603	-0-	438	1	3122	3	Y	170	170	1
							187	9						
12		4464 X	3804	-0-	-660	-0-	317	1	3242	3	Y	223	192	1
							245	9						32
01		4278 X	3821	-0-	-457	-0-	306	1	3310	3	Y	186	189	1
							205	9						29
02		4002 X	3685	-0-	-317	-0-	275	1	3204	3	Y	187	204	1
							206	9						12

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809														
09		2520 N	2485	-0-	-35	-0-	260	1	2018	3	Y	188	188	1
							207	9						-0-
10		2604 N	2442	-0-	-162	-0-	202	1	2034	3	Y	187	187	1
							206	9						-0-
11		2550 N	2158	-0-	-392	-0-	250	1	1776	3	Y	120	119	1
							132	9						1
12		2573 N	1971	-0-	-602	-0-	158	1	1617	3	Y	178	153	1
							196	9						26
01		2449 N	2094	-0-	-355	-0-	164	1	1768	3	Y	147	150	1
							162	9						23
02		2088 N	1897	-0-	-191	-0-	136	1	1589	3	Y	156	170	1
							172	9						9

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040														
09		2220 N	2106	-0-	-114	-0-	33	1	2073	3	Y	-0-		2
10		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	114	1	2239	3	Y	-0-		2
11		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	182	1	2006	3	Y	-0-		2
12		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	217	1	2099	3	Y	-0-		2
01		2356 N	2288	-0-	-68	-0-	176	1	2112	3	Y	-0-		2
02		2117 N	2082	-0-	-35	-0-	33	1	2049	3	Y	-0-		2

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053														
09		2040 N	1886	-0-	-154	-0-	195	1	1513	3	Y	162	162	1
							178	9						-0-
10		1953 N	1887	-0-	-66	-0-	155	1	1557	3	Y	159	159	1
							175	9						-0-
11		1920 N	1769	-0-	-151	-0-	201	1	1434	3	Y	122	121	1
							134	9						1
12		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	248	1	2533	3	Y	149	129	1
							164	9						21
01		3100 N	6261	-0-	3161	3161	517	1	5589	3	Y	141	141	1
							155	9						21
02		2900 N	2354	-0-	-546	2615	175	1	2036	3	Y	130	143	1
							143	9						8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		5H	RRCID ->	263543	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8394 - 13131		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	388	1	3007	3	Y	161	162	1	-0-
						177	9							
10	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	311	1	3129	3	Y	164	164	1	-0-
						180	9							
11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	402	1	2864	3	Y	137	136	1	1
						151	9							
12	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	296	1	3033	3	Y	189	162	1	28
						208	9							
01	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	275	1	2977	3	Y	141	146	1	23
						155	9							
02	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	240	1	2791	3	Y	132	147	1	8
						145	9							

COTULLA		WELL #:		3H	RRCID ->	263545	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8620 - 12899
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GATES 07-DR		WELL #:		4H	RRCID ->	264755	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	8179	PERF.	8479 - 13378		
09	1320 X	1053	-0-	-267	-0-	118	1	917	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
10	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	175	1	1766	3	Y	39	38	1	1
						43	9							
11	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	220	1	1570	3	Y	39	39	1	1
						43	9							
12	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	175	1	1791	3	Y	143	122	1	22
						157	9							
01	1984 N	1219	-0-	-765	-0-	97	1	1043	3	Y	72	79	1	15
						79	9							
02	1769 N	1242	-0-	-527	-0-	89	1	1037	3	Y	105	113	1	7
						116	9							

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		1H	RRCID ->	265479	COMPL. DATE	05/07/2012	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	10108 - 15149		
09	480 N	323	-0-	-157	-0-	7	1	313	3	Y	3	13	1	3
						3	9							
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-	3	1	-0-
11	450 N	340	-0-	-110	-0-	340	3			Y	-0-			-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	408	3	Y	6	3	1	3
						7	9							
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	6	1	380	3	Y	12	5	1	10
						13	9							
02	319 N	290	-0-	-29	-0-	3	1	286	3	Y	1	7	1	4
						1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	810 N	692	-0-	-118	-0-	77	1	597	3	Y	16	15 1 3
						18	9					
10	806 N	658	-0-	-148	-0-	56	1	566	3	Y	33	33 1 3
						36	9					
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	99	1	704	3	Y	27	27 1 3
						30	9					
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	67	1	685	3	Y	40	33 1 10
						44	9					
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	55	1	594	3	Y	14	17 1 7
						15	9					
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	65	1	758	3	Y	-0-	7 1 -0-
GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621												
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	69	1	532	3	Y	47	47 1 -0-
						52	9					
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	54	1	543	3	Y	35	35 1 -0-
						39	9					
11	780 N	776	-0-	-4	-0-	90	1	644	3	Y	38	38 1 -0-
						42	9					
12	682 N	647	-0-	-35	-0-	54	1	552	3	Y	37	32 1 5
						41	9					
01	651 N	202	-0-	-449	-0-	17	1	182	3	Y	3	7 1 1
						3	9					
02	754 N	100	-0-	-654	-0-	8	1	92	3	Y	-0-	1 1 -0-
GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418												
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	242	1	1874	3	Y	45	45 1 -0-
						50	9					
10	2232 N	2142	-0-	-90	-0-	188	1	1898	3	Y	51	51 1 -0-
						56	9					
11	2160 N	1842	-0-	-318	-0-	221	1	1573	3	Y	44	44 1 -0-
						48	9					
12	2232 N	1221	-0-	-1011	-0-	104	1	1064	3	Y	48	41 1 7
						53	9					
01	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	42	42 1 7
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	172	1	2009	3	Y	96	97 1 6
						106	9					
DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836												
09	1650 N	1569	-0-	-81	-0-	34	1	1535	3	N	-0-	12
10	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			N	-0-	12
11	1740 N	1444	-0-	-296	-0-	1444	3			N	-0-	12
12	1612 N	1575	-0-	-37	-0-	3	1	1572	3	N	-0-	12
01	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	23	1	1524	3	N	-0-	12
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	16	1	1335	3	N	58	70
						64	9					



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	2580 X	2460	-0-	-120	-0-	272	1	2109	3	Y	72	72	1	1
						79	9							
10	2666 X	2269	-0-	-397	-0-	198	1	1994	3	Y	70	70	1	1
						77	9							
11	2580 X	2140	-0-	-440	-0-	256	1	1820	3	Y	58	58	1	1
						64	9							
12	2542 X	2439	-0-	-103	-0-	210	1	2150	3	Y	72	62	1	11
						79	9							
01	2263 N	2064	-0-	-199	-0-	170	1	1841	3	Y	48	51	1	8
						53	9							
02	2059 N	1575	-0-	-484	-0-	121	1	1412	3	Y	38	44	1	2
						42	9							
-----														
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025														
09	5130 X	5089	-0-	-41	-0-	555	1	4291	3	Y	221	219	1	5
						243	9							
10	5425 X	5103	-0-	-322	-0-	444	1	4520	3	Y	126	131	1	-0-
						139	9							
11	5250 X	4916	-0-	-334	-0-	576	1	4109	3	Y	210	208	1	2
						231	9							
12	5425 X	3776	-0-	-1649	-0-	318	1	3272	3	Y	169	146	1	25
						186	9							
01	5363 X	4264	-0-	-1099	-0-	333	1	3677	3	Y	231	223	1	33
						254	9							
02	4930 X	3970	-0-	-960	-0-	296	1	3432	3	Y	220	238	1	15
						242	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548														
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	179	1	1385	3	Y	83	84	1	1
						91	9							
10	1736 N	1518	-0-	-218	-0-	130	1	1305	3	Y	75	75	1	1
						83	9							
11	1680 N	1460	-0-	-220	-0-	171	1	1219	3	Y	64	64	1	1
						70	9							
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	155	1	1590	3	Y	85	73	1	13
						94	9							
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	143	1	1543	3	Y	64	66	1	11
						70	9							
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	114	1	1328	3	Y	74	81	1	4
						81	9							
-----														
COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538														
09	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	447	1	3461	3	Y	188	184	1	5
						207	9							
10	4154 X	4024	-0-	-130	-0-	350	1	3561	3	Y	103	108	1	-0-
						113	9							
11	4140 X	3930	-0-	-210	-0-	459	1	3275	3	Y	178	177	1	1
						196	9							
12	4278 X	4062	-0-	-216	-0-	340	1	3499	3	Y	203	175	1	29
						223	9							
01	4278 X	3983	-0-	-295	-0-	316	1	3479	3	Y	171	174	1	26
						188	9							
02	3973 X	3544	-0-	-429	-0-	272	1	3156	3	Y	105	124	1	7
						116	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09	2640 X	2374	-0-	-266	-0-		51	1	2310	3	Y	26
							13	9				
10	2449 X	2376	-0-	-73	-0-		2365	3	11	9	Y	18
11	2700 X	2115	-0-	-585	-0-		2103	3	12	9	Y	11
12	2790 X	2322	-0-	-468	-0-		4	1	2309	3	Y	19
							9	9				
01	2790 X	2220	-0-	-570	-0-		33	1	2141	3	Y	40
							46	9				
02	2291 X	1696	-0-	-595	-0-		20	1	1666	3	Y	49
							10	9				
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338												
09	1980 N	1830	-0-	-150	-0-		196	1	1520	3	Y	2
							114	9				
10	2015 N	1404	-0-	-611	-0-		121	1	1236	3	Y	-0-
							47	9				
11	1950 N	1159	-0-	-791	-0-		135	1	965	3	Y	-0-
							59	9				
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		180	1	1849	3	Y	7
							63	9				
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		155	1	1714	3	Y	3
							24	9				
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		137	1	1587	3	Y	-0-
							6	9				
COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706												
09	3510 X	3345	-0-	-165	-0-		366	1	2829	3	Y	3
							150	9				
10	3596 X	2589	-0-	-1007	-0-		226	1	2301	3	Y	-0-
							62	9				
11	3480 X	1808	-0-	-1672	-0-		207	1	1479	3	Y	1
							122	9				
12	3534 X	2593	-0-	-941	-0-		220	1	2270	3	Y	14
							103	9				
01	3534 X	3130	-0-	-404	-0-		244	1	2693	3	Y	23
							193	9				
02	3248 X	2932	-0-	-316	-0-		221	1	2561	3	Y	9
							150	9				
GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378												
09	2640 X	2338	-0-	-302	-0-		254	1	1965	3	Y	1
							119	9				
10	2418 X	2222	-0-	-196	-0-		189	1	1908	3	Y	1
							125	9				
11	2370 X	2098	-0-	-272	-0-		245	1	1743	3	Y	2
							110	9				
12	2449 X	2222	-0-	-227	-0-		185	1	1897	3	Y	20
							140	9				
01	2232 N	2209	-0-	-23	-0-		178	1	1921	3	Y	17
							110	9				
02	2030 N	1993	-0-	-37	-0-		148	1	1722	3	Y	7
							123	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
KILLAM GONZALEZ A		WELL #:		22H	RRCID ->	267665	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	9951	PERF.10260	- 14259	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2580 X	2189	-0-	-391	-0-	47 1	2129 3	Y	12			21
10		2449 X	2284	-0-	-165	-0-	13 9						
11		2220 X	2150	-0-	-70	-0-	2275 3	9 9	Y	8	15 1		14
12		2294 X	2051	-0-	-243	-0-	2144 3	6 9	Y	5	13 1		6
01		2294 X	1622	-0-	-672	-0-	3 1	2036 3	Y	11			17
02		2146 X	2117	-0-	-29	-0-	12 9						
							24 1	1581 3	Y	15	12 1		20
							17 9						
							25 1	2083 3	Y	8			28
							9 9						
-----													
COTULLA		WELL #:		9H	RRCID ->	267774	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	8193	PERF. 8549	- 13055	
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
10		62 N	5	-0-	-57	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
11		6 N	5	-0-	-1	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	36 1	367 3	Y	19	15 1		4
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	21 9						
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	Y	17	17 1		4
							19 9						
							1 1	12 3	Y	16	18 1		2
							18 9						
-----													
COTULLA		WELL #:		17H	RRCID ->	268397	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 8695	- 12336	
09		945 N	945	-0-	-0-	-0-	103 1	797 3	Y	41	41 1		-0-
10		958 N	958	-0-	-0-	-0-	45 9						
11		990 N	910	-0-	-80	-0-	84 1	855 3	Y	17	17 1		-0-
12		992 N	364	-0-	-628	-0-	19 9						
01		961 N	413	-0-	-548	-0-	107 1	762 3	Y	37	37 1		-0-
02		870 N	514	-0-	-356	-0-	41 9						
							28 1	292 3	Y	40	33 1		7
							44 9						
							31 1	339 3	Y	39	39 1		7
							43 9						
							37 1	425 3	Y	47	50 1		4
							52 9						
-----													
DAWSON 360 GU		WELL #:		4H	RRCID ->	268452	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	9732	PERF. 9937	- 14297	
09		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	136 1	6200 3	Y	22	17 1		17
10		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	24 9						
11		6210 X	6084	-0-	-126	-0-	6510 3	28 9	Y	25	37 1		5
12		6572 X	6245	-0-	-327	-0-	6064 3	20 9	Y	18	14 1		9
01		6572 X	6360	-0-	-212	-0-	10 1	6213 3	Y	20	26 1		3
02		6148 X	5171	-0-	-977	-0-	22 9						
							95 1	6251 3	Y	13			16
							14 9						
							60 1	5088 3	Y	21	36 1		1
							23 9						
-----													
COTULLA		WELL #:		12H	RRCID ->	268472	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	8334	PERF. 8594	- 12329	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX 1029		WELL #: 58H		RRCID -> 269117		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4879	2	9	9	Y	21
10	4991 X	4736	-0-	-255	-0-	4711	2	25	9	Y	44
11	4830 X	4660	-0-	-170	-0-	4654	2	6	9	Y	49
12	5053 X	3838	-0-	-1215	-0-	3830	2	8	9	Y	56
01	5053 X	4389	-0-	-664	-0-	4383	2	6	9	Y	41
02	4727 X	2225	-0-	-2502	-0-	2215	2	10	9	Y	24

LONG, A. G. HEIRS		WELL #: 7H		RRCID -> 269268		COMPL. DATE 12/13/2012		TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992			
09	1740 N	696	-0-	-1044	-0-	15	1	666	3	Y	1
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2206	3	11	9	Y	2
11	1770 N	230	-0-	-1540	-0-	230	3	-0-	2	Y	-0-
12	713 N	142	-0-	-571	-0-	135	3	7	9	Y	2
01	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	43	1	2809	3	Y	21
02	232 N	129	-0-	-103	-0-	33	9	122	3	Y	8

GATES 07-DR		WELL #: 40H		RRCID -> 269454		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821			
09	4530 X	4311	-0-	-219	-0-	463	1	3586	3	Y	2
10	4681 X	4114	-0-	-567	-0-	262	9	3507	3	Y	2
11	4530 X	3928	-0-	-602	-0-	348	1	259	9	Y	4
12	4619 X	4138	-0-	-481	-0-	458	1	3260	3	Y	37
01	4588 X	4011	-0-	-577	-0-	210	9	3536	3	Y	31
02	4176 X	3829	-0-	-347	-0-	346	1	256	9	Y	13

KILLAM GONZALEZ A		WELL #: 23H		RRCID -> 269670		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529			
09	2010 N	1995	-0-	-15	-0-	32	1	1963	3	Y	-0-
10	2201 N	2150	-0-	-51	-0-	104	1	2046	3	Y	-0-
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	176	1	1939	3	Y	-0-
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	203	1	1962	3	Y	-0-
01	2139 N	1715	-0-	-424	-0-	128	1	1529	3	Y	53
02	2059 N	2040	-0-	-19	-0-	58	9	2007	3	Y	53

GATES 07-DR		WELL #: 25H		RRCID -> 269837		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004			
09	5490 X	5388	-0-	-102	-0-	583	1	4522	3	Y	-0-
10	5673 X	5485	-0-	-188	-0-	283	9	4713	3	Y	1
11	5490 X	5080	-0-	-410	-0-	468	1	4242	3	Y	2
12	5673 X	5072	-0-	-601	-0-	304	9	4363	3	Y	38
01	5673 X	4518	-0-	-1155	-0-	596	1	3937	3	Y	32
02	5220 X	4492	-0-	-728	-0-	242	9	3918	3	Y	13



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 #: 36H		RRCID -> 269915		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1740 N	1621	-0-	-119	-0-	178 1	1380 3	Y	57 57 1	3
10	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	63 9	1283 3	Y	73 73 1	3
11	1620 N	1398	-0-	-222	-0-	127 1	1166 3	Y	62 61 1	4
12	1674 N	1420	-0-	-254	-0-	164 1	1217 3	Y	76 65 1	15
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	68 9	1312 3	Y	65 67 1	13
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	119 1	1211 3	Y	60 67 1	6
						84 9				
						121 1				
						72 9				
						104 1				
						66 9				
-----										
GATES 07-DR		WELL #: 37H		RRCID -> 269919		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909		
09	2280 X	641	-0-	-1639	-0-	61 1	475 3	Y	95 95 1	3
10	2356 X	465	-0-	-1891	-0-	105 9	349 3	Y	74 74 1	3
11	2280 X	974	-0-	-1306	-0-	35 1	771 3	Y	86 85 1	4
12	1798 X	561	-0-	-1237	-0-	81 9	412 3	Y	99 84 1	19
01	775 X	612	-0-	-163	-0-	108 1	479 3	Y	81 83 1	17
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	95 9	817 3	Y	77 86 1	8
						40 1				
						109 9				
						44 1				
						89 9				
						70 1				
						85 9				
-----										
GATES 07-DR		WELL #: 38H		RRCID -> 269921		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051		
09	6900 X	6607	-0-	-293	-0-	719 1	5570 3	Y	289 289 1	1
10	7068 X	6461	-0-	-607	-0-	318 9	5580 3	Y	297 297 1	1
11	6840 X	6272	-0-	-568	-0-	554 1	5255 3	Y	254 253 1	2
12	6944 X	6575	-0-	-369	-0-	327 9	5682 3	Y	307 264 1	45
01	6913 X	6369	-0-	-544	-0-	738 1	5567 3	Y	261 264 1	42
02	6380 X	5910	-0-	-470	-0-	279 9	5189 3	Y	250 274 1	18
						555 1				
						338 9				
						515 1				
						287 9				
						446 1				
						275 9				
-----										
DAWSON 360 G.U.		WELL #: 5H		RRCID -> 269924		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130		
09	4980 X	4750	-0-	-230	-0-	101 1	4613 3	Y	33 23 1	31
10	5146 X	4910	-0-	-236	-0-	36 9	13 9	Y	12 32 1	11
11	4800 X	4487	-0-	-313	-0-	4897 3	26 9	Y	24 16 1	19
12	4898 X	4756	-0-	-142	-0-	4461 3	4711 3	Y	34 39 1	14
01	4898 X	2038	-0-	-2860	-0-	8 1	1985 3	Y	21	35
02	4582 X	125	-0-	-4457	-0-	37 9	120 3	Y	4 31 1	8
						30 1				
						23 9				
						1 1				
						4 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 #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	399	1	3091	3	Y	221	222	1	-0-
						243	9							
10	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	283	1	2852	3	Y	85	85	1	-0-
						94	9							
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	357	1	2539	3	Y	74	74	1	-0-
						81	9							
12	2759 X	2139	-0-	-620	-0-	184	1	1886	3	Y	63	54	1	9
						69	9							
01	2759 X	599	-0-	-2160	-0-	49	1	526	3	Y	22	26	1	5
						24	9							
02	2581 X	2128	-0-	-453	-0-	164	1	1909	3	Y	50	52	1	3
						55	9							
DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260														
09	8190 X	6514	-0-	-1676	-0-	139	1	6351	3	Y	22	18	1	20
						24	9							
10	8463 X	6536	-0-	-1927	-0-	6508	3	28	9	Y	25	37	1	8
11	8190 X	6094	-0-	-2096	-0-	6075	3	19	9	Y	17	13	1	12
12	8029 X	6560	-0-	-1469	-0-	11	1	6527	3	Y	20	25	1	7
						22	9							
01	8029 X	6819	-0-	-1210	-0-	102	1	6674	3	Y	39			46
						43	9							
02	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	79	1	6671	3	Y	15	54	1	7
						17	9							
GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819														
09	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	383	1	2969	3	Y	213	213	1	3
						234	9							
10	3627 X	3585	-0-	-42	-0-	306	1	3080	3	Y	181	181	1	3
						199	9							
11	3600 X	3360	-0-	-240	-0-	396	1	2818	3	Y	133	133	1	3
						146	9							
12	3720 X	3656	-0-	-64	-0-	310	1	3171	3	Y	159	137	1	25
						175	9							
01	3720 X	3589	-0-	-131	-0-	288	1	3118	3	Y	166	164	1	27
						183	9							
02	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	309	1	3597	3	Y	222	233	1	16
						244	9							
DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876														
09	3570 X	2493	-0-	-1077	-0-	53	1	2412	3	N	25	48	1	25
						28	9							
10	3689 X	2509	-0-	-1180	-0-	2481	3	28	9	N	25			50
11	2970 X	2351	-0-	-619	-0-	2325	3	26	9	N	24	51	1	23
12	2759 X	2542	-0-	-217	-0-	4	1	2538	3	N	-0-			23
01	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	42	1	2751	3	N	12			35
						13	9							
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	33	1	2775	3	N	-0-			35
MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513														
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA				WELL #:	42H	RRCID ->	270933	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	8348	PERF.	8856 - 13821	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4252 X	4252	-0-	-0-	469	1	3632	3	Y	137	136	1	5
						151	9							
10		3541 X	3541	-0-	-0-	313	1	3189	3	Y	35	40	1	-0-
						39	9							
11		2910 X	2894	-0-	-16	342	1	2439	3	Y	103	103	1	-0-
						113	9							
12		3007 X	1825	-0-	-1182	124	1	1276	3	Y	386	330	1	56
						425	9							
01		3007 X	2541	-0-	-466	203	1	2235	3	Y	94	125	1	25
						103	9							
02		2922 X	2922	-0-	-0-	217	1	2521	3	Y	167	181	1	11
						184	9							
-----														
GATES 07-DR				WELL #:	110H	RRCID ->	271409	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	9919 - 15044	
09		3622 X	3622	-0-	-0-	386	1	2996	3	Y	218	218	1	-0-
						240	9							
10		4621 X	4621	-0-	-0-	390	1	3926	3	Y	277	277	1	-0-
						305	9							
11		4963 X	4963	-0-	-0-	581	1	4136	3	Y	224	222	1	2
						246	9							
12		3751 X	3063	-0-	-688	253	1	2589	3	Y	201	173	1	30
						221	9							
01		4619 X	2886	-0-	-1733	229	1	2477	3	Y	164	168	1	26
						180	9							
02		4321 X	2617	-0-	-1704	193	1	2248	3	Y	160	175	1	11
						176	9							
-----														
GATES 07-DR				WELL #:	96H	RRCID ->	271410	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8549 - 12690	
09		4920 X	4866	-0-	-54	515	1	3990	3	Y	328	327	1	3
						361	9							
10		4991 X	4292	-0-	-699	355	1	3579	3	Y	325	324	1	4
						358	9							
11		4890 X	4048	-0-	-842	461	1	3280	3	Y	279	277	1	6
						307	9							
12		5053 X	4178	-0-	-875	338	1	3454	3	Y	351	302	1	55
						386	9							
01		5053 X	4123	-0-	-930	323	1	3490	3	Y	282	288	1	49
						310	9							
02		4698 X	4026	-0-	-672	306	1	3565	3	Y	141	177	1	13
						155	9							
-----														
GATES 07-DR				WELL #:	97H	RRCID ->	271411	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8759 - 13505	
09		5165 X	5165	-0-	-0-	560	1	4340	3	Y	241	241	1	4
						265	9							
10		3997 X	3997	-0-	-0-	339	1	3412	3	Y	224	225	1	3
						246	9							
11		4009 X	4009	-0-	-0-	471	1	3353	3	Y	168	167	1	4
						185	9							
12		4369 X	4369	-0-	-0-	366	1	3744	3	Y	235	201	1	38
						259	9							
01		4707 X	4707	-0-	-0-	381	1	4116	3	Y	191	195	1	34
						210	9							
02		3407 X	3407	-0-	-0-	251	1	2917	3	Y	217	235	1	16
						239	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 #:		32H	RRCID ->	271551	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8552 - 13543		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1223 N	1223	-0-	-0-	126	1	977	3	Y	109	109	1	2
						120	9							
10		1271 N	1226	-0-	-45	100	1	1008	3	Y	107	107	1	2
						118	9							
11		1230 N	1218	-0-	-12	141	1	1001	3	Y	69	70	1	1
						76	9							
12		1311 N	1311	-0-	-0-	107	1	1098	3	Y	96	83	1	14
						106	9							
01		1240 N	246	-0-	-994	20	1	212	3	Y	13	22	1	5
						14	9							
02		1189 N	138	-0-	-1051	8	1	90	3	Y	36	40	1	1
						40	9							

GATES 07-DR		WELL #:		33H	RRCID ->	271552	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8700 - 12744		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		2959 N	2959	-0-	-0-	318	1	2468	3	Y	157	157	1	1
						173	9							
10		2953 N	2953	-0-	-0-	252	1	2540	3	Y	146	146	1	1
						161	9							
11		2803 N	2803	-0-	-0-	325	1	2317	3	Y	146	145	1	2
						161	9							
12		2898 N	2898	-0-	-0-	240	1	2456	3	Y	184	159	1	27
						202	9							
01		421 N	421	-0-	-0-	33	1	353	3	Y	32	49	1	10
						35	9							
02		686 N	686	-0-	-0-	51	1	596	3	Y	35	43	1	2
						39	9							

MEADOR 1451		WELL #:		3H	RRCID ->	271560	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9921 - 15123		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		12360 X	11536	-0-	-824	247	1	11275	3	Y	13	34	1	4
						14	9							
10		12772 X	11725	-0-	-1047	11655	3	70	9	Y	64			68
						11560	3	35	9	Y	32	69	1	31
11		12360 X	11595	-0-	-765	19	1	11502	3	Y	17	30	1	18
						19	9							
12		12679 X	11540	-0-	-1139	160	1	10484	3	Y	63	61	1	20
						69	9							
01		12245 X	10713	-0-	-1532	126	1	10597	3	Y	49	46	1	23
						54	9							

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		3H	RRCID ->	271585	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	9743	PERF.	10078 - 15393		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		2730 X	2673	-0-	-57	57	1	2613	3	Y	3	14	1	4
						3	9							
10		2666 X	2656	-0-	-10	2656	3			Y	-0-	4	1	-0-
						3024	3			Y	-0-			-0-
11		3024 X	3024	-0-	-0-	5	1	2984	3	Y	6	4	1	2
						7	9							
12		2996 X	2996	-0-	-0-	44	1	2861	3	Y	14	5	1	11
						15	9							
01		2920 X	2920	-0-	-0-	29	1	2481	3	Y	21	22	1	10
						23	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1650 X	900	-0-	-750	-0-	-0-	98 46	1 9	756	3	Y	42	41	1			2
10	1705 X	796	-0-	-909	-0-	-0-	70 12	1 9	714	3	Y	11	13	1			-0-
11	1590 X	439	-0-	-1151	-0-	-0-	46 66	1 9	327	3	Y	60	59	1			1
12	930 X	8	-0-	-922	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	806 N	335	-0-	-471	-0-	-0-	28	1	307	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	435 N	294	-0-	-141	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	152 75	1 9	1174	3	Y	68	66	1			2
10	1364 N	1210	-0-	-154	-0-	-0-	104 48	1 9	1058	3	Y	44	46	1			-0-
11	1350 N	1209	-0-	-141	-0-	-0-	143 46	1 9	1020	3	Y	42	42	1			-0-
12	1457 N	1031	-0-	-426	-0-	-0-	90 15	1 9	926	3	Y	14	13	1			1
01	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	-0-	94	1	1033	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1160 N	1005	-0-	-155	-0-	-0-	80	1	925	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

09	60 N	19	-0-	-41	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	124 N	6	-0-	-118	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	247 85	1 9	1914	3	Y	77	77	1			1
10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	221 101	1 9	2227	3	Y	92	92	1			1
11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	287 101	1 9	2041	3	Y	92	92	1			1
12	2294 N	1379	-0-	-915	-0-	-0-	117 68	1 9	1194	3	Y	62	54	1			9
01	2294 N	885	-0-	-1409	-0-	-0-	67 92	1 9	726	3	Y	84	82	1			11
02	2146 N	168	-0-	-1978	-0-	-0-	9 57	1 9	102	3	Y	52	60	1			3

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

09	3750 X	3443	-0-	-307	-0-	-0-	379 128	1 9	2936	3	Y	116	117	1			-0-
10	3813 X	3261	-0-	-552	-0-	-0-	282 135	1 9	2844	3	Y	123	122	1			1
11	3690 X	3118	-0-	-572	-0-	-0-	370 112	1 9	2636	3	Y	102	101	1			2
12	3689 X	2889	-0-	-800	-0-	-0-	246 122	1 9	2521	3	Y	111	96	1			17
01	3689 X	3503	-0-	-186	-0-	-0-	286 125	1 9	3092	3	Y	114	113	1			18
02	3335 X	3122	-0-	-213	-0-	-0-	236 135	1 9	2751	3	Y	123	133	1			8



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 #: 70H		RRCID -> 271994		COMPL. DATE 04/17/2013			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3540 X	3271	-0-	-269	-0-	357 1	2769 3	Y	132	132 1	1
10	3658 X	3303	-0-	-355	-0-	145 9	2864 3	Y	141	141 1	1
11	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	284 1	3448 3	Y	106	105 1	2
12	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	155 9	3030 3	Y	144	124 1	22
01	3441 X	3398	-0-	-43	-0-	484 1	2999 3	Y	111	114 1	19
02	3451 X	3203	-0-	-248	-0-	117 9	2833 3	Y	115	126 1	8
						296 1					
						158 9					
						277 1					
						122 9					
						243 1					
						127 9					
KILLAM-GONZALEZ A		WELL #: 26H		RRCID -> 272001		COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301		
09	7110 X	5942	-0-	-1168	-0-	127 1	5803 3	Y	11		20
10	7099 X	6338	-0-	-761	-0-	12 9	9 9	Y	8	16 1	12
11	6690 X	6034	-0-	-656	-0-	6329 3	9 9	Y	8	15 1	5
12	6510 X	6372	-0-	-138	-0-	6025 3	11 1	Y	9		14
01	6510 X	4703	-0-	-1807	-0-	10 9	6351 3	Y	21	13 1	22
02	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	70 1	4610 3	Y	38		60
						23 9					
						76 1					
						42 9					
GATES 07-DR		WELL #: 34H		RRCID -> 272025		COMPL. DATE 09/12/2012			TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932		
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	185 1	1435 3	Y	10	10 1	-0-
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	11 9	1646 3	Y	23	23 1	-0-
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	163 1	1541 3	Y	20	20 1	-0-
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	25 9	1549 3	Y	14	13 1	1
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	216 1	1313 3	Y	31	29 1	3
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	22 9	1973 3	Y	83	82 1	4
						151 1					
						15 9					
						121 1					
						34 9					
						169 1					
						91 9					
COTULLA		WELL #: 52H		RRCID -> 272367		COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866		
09	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	408 1	3155 3	Y	234	229 1	8
10	3813 X	2376	-0-	-1437	-0-	257 9	2044 3	Y	119	127 1	-0-
11	3600 X	2910	-0-	-690	-0-	201 1	2416 3	Y	141	140 1	1
12	3937 X	3412	-0-	-525	-0-	131 9	2898 3	Y	212	181 1	32
01	3937 X	2807	-0-	-1130	-0-	339 1	2378 3	Y	194	195 1	31
02	3683 X	2586	-0-	-1097	-0-	155 9	2197 3	Y	182	199 1	14
						281 1					
						233 9					
						216 1					
						213 9					
						189 1					
						200 9					



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978										
COTULLA				WELL #:	40H	RRCID ->	272368	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8671 - 12751		
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	* CODE	EOM BALANCE	
-----															
09		2340 N	2180	-0-	-160	-0-	240	1	1857	3	Y	75	74	1	5
							83	9							
10		2356 N	2284	-0-	-72	-0-	200	1	2036	3	Y	44	48	1	1
							48	9							
11		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	257	1	1832	3	Y	82	81	1	2
							90	9							
12		2263 N	2049	-0-	-214	-0-	173	1	1777	3	Y	90	78	1	14
							99	9							
01		2294 N	1957	-0-	-337	-0-	155	1	1714	3	Y	80	80	1	14
							88	9							
02		2117 N	2039	-0-	-78	-0-	154	1	1786	3	Y	90	97	1	7
							99	9							
-----															
COTULLA				WELL #:	53H	RRCID ->	272369	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	8384	PERF.	8657 - 12928		
09		3120 X	3048	-0-	-72	-0-	331	1	2562	3	Y	141	139	1	4
							155	9							
10		3224 X	2247	-0-	-977	-0-	194	1	1970	3	Y	75	79	1	-0-
							83	9							
11		3060 X	2091	-0-	-969	-0-	240	1	1715	3	Y	124	123	1	1
							136	9							
12		3162 X	2672	-0-	-490	-0-	221	1	2274	3	Y	161	138	1	24
							177	9							
01		3162 X	2481	-0-	-681	-0-	192	1	2114	3	Y	159	159	1	24
							175	9							
02		2958 X	2160	-0-	-798	-0-	159	1	1847	3	Y	140	154	1	10
							154	9							
-----															
GATES 07-DR				WELL #:	68H	RRCID ->	272391	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	9138 - 14654		
09		3960 X	3896	-0-	-64	-0-	425	1	3293	3	Y	162	162	1	2
							178	9							
10		4123 X	4080	-0-	-43	-0-	350	1	3529	3	Y	183	183	1	2
							201	9							
11		3990 X	3797	-0-	-193	-0-	448	1	3191	3	Y	144	143	1	3
							158	9							
12		4123 X	3874	-0-	-249	-0-	328	1	3357	3	Y	172	148	1	27
							189	9							
01		4092 X	3748	-0-	-344	-0-	305	1	3300	3	Y	130	134	1	23
							143	9							
02		3828 X	3536	-0-	-292	-0-	267	1	3115	3	Y	140	153	1	10
							154	9							
-----															
GATES 07-DR				WELL #:	71H	RRCID ->	272521	COMPL. DATE	04/14/2013	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8632 - 12834		
09		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	274	1	2126	3	Y	81	81	1	-0-
							89	9							
10		2294 N	2209	-0-	-85	-0-	189	1	1909	3	Y	101	101	1	-0-
							111	9							
11		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	286	1	2037	3	Y	78	77	1	1
							86	9							
12		2294 N	2037	-0-	-257	-0-	170	1	1739	3	Y	116	99	1	18
							128	9							
01		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	182	1	1966	3	Y	86	89	1	15
							95	9							
02		2146 N	1872	-0-	-274	-0-	141	1	1636	3	Y	86	95	1	6
							95	9							





-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		17H	RRCID ->	272776	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	9717	PERF.10066 -	14802		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----														
09		7770 X	4709	-0-	-3061	-0-	100 1	4573 3	Y	33	44 1	4		
							36 9							
10		7874 X	4779	-0-	-3095	-0-	4705 3	74 9	Y	67	46 1	25		
11		7050 X	5035	-0-	-2015	-0-	4995 3	40 9	Y	36	37 1	24		
12		6851 X	5646	-0-	-1205	-0-	9 1	5563 3	Y	67	54 1	37		
							74 9							
01		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	88 1	5763 3	Y	45	30 1	52		
							50 9							
02		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	67 1	5642 3	Y	19	50 1	21		
							21 9							
-----														
GATES 07-DR				WELL #:		56H	RRCID ->	272790	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	8172	PERF. 8470 -	13726
09		3510 X	3040	-0-	-470	-0-	323 1	2505 3	Y	193	194 1	6		
							212 9							
10		3627 X	3075	-0-	-552	-0-	257 1	2585 3	Y	212	212 1	6		
							233 9							
11		3510 X	2756	-0-	-754	-0-	325 1	2310 3	Y	110	109 1	7		
							121 9							
12		3286 X	2971	-0-	-315	-0-	246 1	2514 3	Y	192	164 1	35		
							211 9							
01		3131 X	2806	-0-	-325	-0-	224 1	2421 3	Y	146	150 1	31		
							161 9							
02		2929 X	2613	-0-	-316	-0-	195 1	2267 3	Y	137	152 1	16		
							151 9							
-----														
COTULLA				WELL #:		58H	RRCID ->	272794	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8321	PERF. 8609 -	13730
09		716 N	716	-0-	-0-	-0-	78 1	604 3	Y	31	30 1	3		
							34 9							
10		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	193 1	1960 3	Y	29	31 1	1		
							32 9							
11		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	291 1	2073 3	Y	2	3 1	-0-		
							2 9							
12		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	241 1	2480 3	Y	1	1 1	-0-		
							1 9							
01		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	229 1	2530 3	Y	34	30 1	4		
							37 9							
02		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	225 1	2615 3	Y	9	12 1	1		
							10 9							
-----														
LONG, A. G. HEIRS 'A'				WELL #:		14H	RRCID ->	272798	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	9641	PERF.10076 -	14892
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW 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	6420 X	4220	-0-	-2200	-0-	91	1	4129	3	Y	-0-			60
10	4836 X	4520	-0-	-316	-0-	4520	3			Y	-0-			60
11	6030 X	3000	-0-	-3030	-0-	3000	3			Y	-0-			60
12	6231 X	5586	-0-	-645	-0-	9	1	5577	3	Y	-0-			60
01	6231 X	4590	-0-	-1641	-0-	69	1	4503	3	Y	16	59	1	17
						18	9							
02	4234 X	1845	-0-	-2389	-0-	22	1	1823	3	Y	-0-			17

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	236	1	1828	3	Y	71	70	1	1
						78	9							
10	1922 N	1539	-0-	-383	-0-	129	1	1302	3	Y	98	98	1	1
						108	9							
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	212	1	1512	3	Y	218	216	1	3
						240	9							
12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	194	1	1991	3	Y	270	232	1	41
						297	9							
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	132	1	1427	3	Y	39	65	1	15
						43	9							
02	1798 N	1310	-0-	-488	-0-	103	1	1199	3	Y	7	21	1	1
						8	9							

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	41	1	318	3	Y	93	93	1	3
						102	9							
10	558 N	280	-0-	-278	-0-	18	1	183	3	Y	72	72	1	3
						79	9							
11	600 N	167	-0-	-433	-0-	16	1	115	3	Y	33	33	1	3
						36	9							
12	465 N	356	-0-	-109	-0-	28	1	288	3	Y	36	32	1	7
						40	9							
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	17	1	185	3	Y	10	12	1	5
						11	9							
02	174 N	142	-0-	-32	-0-	9	1	107	3	Y	24	25	1	4
						26	9							

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

09	1200 N	151	-0-	-1049	-0-	17	1	130	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	1209 N	904	-0-	-305	-0-	80	1	813	3	Y	10	11	1	-0-
						11	9							
11	690 N	216	-0-	-474	-0-	23	1	167	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
12	155 N	46	-0-	-109	-0-	4	1	36	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	69	1	765	3	Y	50	45	1	5
						55	9							
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	77	1	888	3	Y	54	56	1	3
						59	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		61H	RRCID ->	273137	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8649 - 12501	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	2	2 1	-0-
10		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-		-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	24 1	262 3	Y	-0-			-0-
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	31 1	364 3	Y	7	7 1		-0-
							8 9						

COTULLA		WELL #:		57H	RRCID ->	273142	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8671 - 14517
09		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	648 1	5013 3	Y	57	55 1	2
							63 9					
10		11648 X	11648	-0-	-0-	-0-	1034 1	10524 3	Y	82	84 1	-0-
							90 9					
11		8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	1011 1	7213 3	Y	149	148 1	1
							164 9					
12		8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	727 1	7491 3	Y	162	140 1	23
							178 9					
01		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	488 1	5379 3	Y	163	162 1	24
							179 9					
02		3219 X	2339	-0-	-880	-0-	173 1	2005 3	Y	146	161 1	9
							161 9					

COTULLA		WELL #:		74H	RRCID ->	273159	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8686 - 12715
09		960 N	589	-0-	-371	-0-	65 1	501 3	Y	21	21 1	-0-
							23 9					
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	73 1	743 3	Y	15	15 1	-0-
							17 9					
11		630 N	131	-0-	-499	-0-	16 1	115 3	Y	-0-		-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-
01		837 N	48	-0-	-789	-0-	4 1	44 3	Y	-0-		-0-
02		116 N	21	-0-	-95	-0-	2 1	19 3	Y	-0-		-0-

COTULLA		WELL #:		59H	RRCID ->	273160	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	8375 - 12696
09		1410 N	200	-0-	-1210	-0-	16 1	121 3	Y	57	56 1	1
							63 9					
10		1519 N	855	-0-	-664	-0-	75 1	765 3	Y	14	15 1	-0-
							15 9					
11		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	151 1	1077 3	Y	41	41 1	-0-
							45 9					
12		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	129 1	1325 3	Y	61	52 1	9
							67 9					
01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	111 1	1223 3	Y	54	54 1	9
							59 9					
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	97 1	1120 3	Y	56	60 1	5
							62 9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES 11-DR		WELL #: 160H		RRCID -> 273161		COMPL. DATE 09/12/2013			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	2	2 1	-0-
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	2 9	2 9	Y	2	2 1	-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
12	10 N	6	-0-	-4	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-		-0-
-----											
PALAFOX 1029		WELL #: 60H		RRCID -> 273174		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045		
09	38908 X	38908	-0-	-0-	-0-	38899 2	9 9	Y	8	28 1	20
10	39959 X	37554	-0-	-2405	-0-	37529 2	25 9	Y	23		43
11	38670 X	33642	-0-	-5028	-0-	33636 2	6 9	Y	5		48
12	40207 X	34577	-0-	-5630	-0-	34570 2	7 9	Y	6		54
01	40207 X	33542	-0-	-6665	-0-	33538 2	4 9	Y	4	19 1	39
02	37613 X	26039	-0-	-11574	-0-	26029 2	10 9	Y	9	27 1	21
-----											
PALAFOX 1029		WELL #: 59H		RRCID -> 273175		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595		
09	29280 X	28256	-0-	-1024	-0-	28247 2	9 9	Y	8	84 1	61
10	30256 X	27876	-0-	-2380	-0-	27852 2	24 9	Y	22		83
11	29280 X	26523	-0-	-2757	-0-	26476 2	47 9	Y	43		126
12	29876 X	29876	-0-	-0-	-0-	29817 2	59 9	Y	54		180
01	29202 X	28769	-0-	-433	-0-	28765 2	4 9	Y	4	62 1	122
02	27318 X	21820	-0-	-5498	-0-	21810 2	10 9	Y	9	74 1	57
-----											
GATES 11-DR		WELL #: 142H		RRCID -> 273272		COMPL. DATE 09/15/2013			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592		
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	232 1	1801 3	Y	87	87 1	-0-
10	2325 N	2077	-0-	-248	-0-	179 1	1802 3	Y	87	87 1	-0-
11	2280 N	2108	-0-	-172	-0-	247 1	1761 3	Y	91	90 1	1
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	201 1	2057 3	Y	109	94 1	16
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	184 1	1994 3	Y	61	66 1	11
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	175 1	2037 3	Y	81	87 1	5
-----											
GATES 07-DR		WELL #: 41H		RRCID -> 273362		COMPL. DATE 02/24/2013			TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236		
09	5550 X	5338	-0-	-212	-0-	578 1	4483 3	Y	252	252 1	3
10	5704 X	5286	-0-	-418	-0-	277 9	4556 3	Y	253	253 1	3
11	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	452 1	4727 3	Y	220	218 1	5
12	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	278 9	5260 3	Y	278	239 1	44
01	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	664 1	5459 3	Y	249	251 1	42
02	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	242 9	4975 3	Y	250	273 1	19
						514 1					
						306 9					
						427 1					
						274 9					
						275 9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		18825 X	18825	-0-	-0-	-0-	403 1	18408 3	Y	13	35 1		4
							14 9						
10		18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	18223 3	12 9	Y	11			15
11		16650 X	16613	-0-	-37	-0-	16565 3	48 9	Y	44	41 1		18
12		19468 X	16512	-0-	-2956	-0-	27 1	16449 3	Y	33	32 1		19
							36 9						
01		19468 X	16162	-0-	-3306	-0-	241 1	15847 3	Y	67	66 1		20
							74 9						
02		18212 X	16609	-0-	-1603	-0-	194 1	16341 3	Y	67	60 1		27
							74 9						
-----													
COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943													
09		3000 N	2615	-0-	-385	235	292 1	2258 3	Y	59	59 1		2
							65 9						
10		2387 X	1911	-0-	-476	-0-	168 1	1713 3	Y	27	29 1		-0-
							30 9						
11		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	298 1	2129 3	Y	66	66 1		-0-
							73 9						
12		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	226 1	2325 3	Y	61	52 1		9
							67 9						
01		2387 X	1812	-0-	-575	-0-	145 1	1594 3	Y	66	66 1		9
							73 9						
02		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	192 1	2229 3	Y	62	68 1		3
							68 9						
-----													
COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137													
09		2220 N	2120	-0-	-100	-0-	234 1	1806 3	Y	73	72 1		3
							80 9						
10		2232 N	1816	-0-	-416	-0-	159 1	1617 3	Y	36	39 1		-0-
							40 9						
11		2160 N	2047	-0-	-113	-0-	241 1	1723 3	Y	75	74 1		1
							83 9						
12		2201 N	2015	-0-	-186	-0-	169 1	1744 3	Y	93	79 1		15
							102 9						
01		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	156 1	1715 3	Y	94	93 1		16
							103 9						
02		1972 N	1842	-0-	-130	-0-	139 1	1613 3	Y	82	91 1		7
							90 9						
-----													
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879													
09		3120 X	418	-0-	-2702	-0-	44 1	337 3	Y	34	32 1		2
							37 9						
10		3193 X	1525	-0-	-1668	-0-	135 1	1373 3	Y	15	17 1		-0-
							17 9						
11		3060 X	2995	-0-	-65	-0-	368 1	2626 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
12		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	310 1	3193 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
01		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	167 1	1843 3	Y	-0-			-0-
02		2900 X	1661	-0-	-1239	-0-	132 1	1529 3	Y	-0-			-0-







OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
COTULLA		WELL #:		64H	RRCID ->	273919	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	8706 - 13827			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
10		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11		7 N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

COTULLA		WELL #:		65H	RRCID ->	273920	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8816 - 13254
09		3150 X	1821	-0-	-1329	-0-	197	1	1527	3	Y	88 84 1 4
							97	9				
10		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	499	1	5080	3	Y	176 179 1 1
							194	9				
11		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	623	1	4447	3	Y	313 310 1 4
							344	9				
12		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	445	1	4588	3	Y	412 354 1 62
							453	9				
01		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	400	1	4410	3	Y	358 363 1 57
							394	9				
02		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	343	1	3977	3	Y	324 358 1 23
							356	9				

COTULLA		WELL #:		66H	RRCID ->	273921	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8799 - 12700
09		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	116	1	895	3	Y	54 52 1 2
							59	9				
10		3100 N	3502	-0-	402	402	303	1	3086	3	Y	103 105 1 -0-
							113	9				
11		3000 N	3195	-0-	195	597	366	1	2614	3	Y	195 193 1 2
							215	9				
12		3100 N	3361	-0-	261	858	272	1	2805	3	Y	258 222 1 38
							284	9				
01		3838 X	2980	-0-	-858	-0-	226	1	2492	3	Y	238 239 1 37
							262	9				
02		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	193	1	2236	3	Y	204 226 1 15
							224	9				

COTULLA		WELL #:		19H	RRCID ->	274182	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	8575 - 13568
09		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	214	1	1657	3	Y	73 72 1 4
							80	9				
10		2046 N	1957	-0-	-89	-0-	171	1	1739	3	Y	43 46 1 1
							47	9				
11		2040 N	1938	-0-	-102	-0-	228	1	1625	3	Y	77 77 1 1
							85	9				
12		2015 N	1968	-0-	-47	-0-	166	1	1712	3	Y	82 70 1 13
							90	9				
01		1953 N	1914	-0-	-39	-0-	151	1	1668	3	Y	86 86 1 13
							95	9				
02		1885 N	1689	-0-	-196	-0-	126	1	1465	3	Y	89 96 1 6
							98	9				

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		18H	RRCID ->	274183	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8576 - 13129		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	169	1	1307	3	Y	56	56	1	6
						62	9							
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	144	1	1468	3	Y	36	39	1	3
						40	9							
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	240	1	1714	3	Y	98	97	1	4
						108	9							
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	182	1	1870	3	Y	88	76	1	16
						97	9							
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	160	1	1764	3	Y	97	96	1	17
						107	9							
02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	141	1	1632	3	Y	91	99	1	9
						100	9							
-----														
GATES 07-DR		WELL #:		112H	RRCID ->	274233	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	8762 - 13030		
09	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	313	1	2422	3	Y	130	130	1	2
						143	9							
10	2821 X	1406	-0-	-1415	-0-	119	1	1197	3	Y	82	82	1	2
						90	9							
11	2460 X	1264	-0-	-1196	-0-	144	1	1025	3	Y	86	85	1	3
						95	9							
12	2976 X	1794	-0-	-1182	-0-	150	1	1533	3	Y	101	88	1	16
						111	9							
01	2976 X	1753	-0-	-1223	-0-	140	1	1514	3	Y	90	91	1	15
						99	9							
02	2784 X	1345	-0-	-1439	-0-	98	1	1144	3	Y	94	102	1	7
						103	9							
-----														
GATES 07-DR		WELL #:		92H	RRCID ->	274235	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8913 - 12415		
09	810 N	761	-0-	-49	-0-	84	1	654	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
10	806 N	767	-0-	-39	-0-	69	1	694	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	94	1	669	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
12	775 N	464	-0-	-311	-0-	41	1	414	3	Y	8	6	1	2
						9	9							
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	84	1	912	3	Y	36	32	1	6
						40	9							
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	82	1	958	3	Y	14	18	1	2
						15	9							
-----														
GATES 07-DR		WELL #:		93H	RRCID ->	274236	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	8798	PERF.	8502 - 12695		
09	2070 N	1821	-0-	-249	-0-	201	1	1558	3	Y	56	56	1	-0-
						62	9							
10	2139 N	1818	-0-	-321	-0-	158	1	1586	3	Y	67	67	1	-0-
						74	9							
11	2040 N	1768	-0-	-272	-0-	210	1	1495	3	Y	57	57	1	-0-
						63	9							
12	1891 N	1195	-0-	-696	-0-	102	1	1047	3	Y	42	37	1	5
						46	9							
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	162	1	1753	3	Y	58	56	1	7
						64	9							
02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	159	1	1846	3	Y	52	56	1	3
						57	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR			WELL #:		94H	RRCID -> 274237			COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8185 PERF. 8718 - 12880			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		1290 N	1127	-0-	-163	-0-	125	1	969	3	Y	30	30	1	1
							33	9							
10		1209 N	1196	-0-	-13	-0-	104	1	1051	3	Y	37	38	1	-0-
							41	9							
11		1140 N	1015	-0-	-125	-0-	121	1	863	3	Y	28	27	1	1
							31	9							
12		1178 N	649	-0-	-529	-0-	56	1	572	3	Y	19	16	1	4
							21	9							
01		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	163	1	1763	3	Y	88	80	1	12
							97	9							
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	117	1	1367	3	Y	31	39	1	4
							34	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		101H	RRCID -> 274244			COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	8260 PERF. 8911 - 14341			
-----															
09		3180 X	2406	-0-	-774	-0-	251	1	1947	3	Y	189	189	1	-0-
							208	9							
10		3255 X	2709	-0-	-546	-0-	225	1	2263	3	Y	201	200	1	1
							221	9							
11		3150 X	2162	-0-	-988	-0-	250	1	1777	3	Y	123	123	1	1
							135	9							
12		3193 X	2439	-0-	-754	-0-	197	1	2016	3	Y	205	176	1	30
							226	9							
01		3038 X	2413	-0-	-625	-0-	191	1	2070	3	Y	138	145	1	23
							152	9							
02		2523 X	1707	-0-	-816	-0-	123	1	1438	3	Y	133	148	1	8
							146	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		51H	RRCID -> 274245			COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	8387 PERF. 8649 - 13240			
-----															
09		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	232	1	1799	3	Y	130	130	1	1
							143	9							
10		2201 N	2179	-0-	-22	-0-	183	1	1845	3	Y	137	137	1	1
							151	9							
11		2160 N	2106	-0-	-54	-0-	244	1	1739	3	Y	112	111	1	2
							123	9							
12		2232 N	1394	-0-	-838	-0-	116	1	1188	3	Y	82	71	1	13
							90	9							
01		2170 N	142	-0-	-2028	-0-	11	1	120	3	Y	10	18	1	5
							11	9							
02		2030 N	1306	-0-	-724	-0-	93	1	1081	3	Y	120	118	1	7
							132	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		49H	RRCID -> 274261			COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	8390 PERF. 8623 - 12922			
-----															
09		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	419	1	3251	3	Y	63	63	1	-0-
							69	9							
10		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	368	1	3704	3	Y	73	73	1	-0-
							80	9							
11		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	457	1	3254	3	Y	67	66	1	1
							74	9							
12		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	255	1	2607	3	Y	79	69	1	11
							87	9							
01		1705 X	284	-0-	-1421	-0-	23	1	246	3	Y	14	21	1	4
							15	9							
02		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	171	1	1996	3	Y	114	112	1	6
							125	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	257	1	109	9	1992	3	Y	99	99 1
10	2821 N	2519	-0-	-302	-0-	215	1	143	9	2161	3	Y	130	130 1
11	2610 N	2567	-0-	-43	-0-	300	1	127	9	2140	3	Y	115	114 1
12	2449 N	1790	-0-	-659	-0-	153	1	75	9	1562	3	Y	68	59 1
01	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	234	1	88	9	2528	3	Y	80	79 1
02	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	204	1	89	9	2373	3	Y	81	87 1
-----														
GATES 07-DR														
WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490														
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	157	1	61	9	1218	3	Y	55	54 1
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	129	1	65	9	1296	3	Y	59	59 1
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	173	1	55	9	1233	3	Y	50	49 1
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	213	1	51	9	2175	3	Y	46	40 1
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	139	1	78	9	1498	3	Y	71	69 1
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	108	1	48	9	1255	3	Y	44	52 1
-----														
GATES 11-DR														
WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415														
09	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	241	1	122	9	1865	3	Y	111	111 1
10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	231	1	132	9	2330	3	Y	120	120 1
11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	317	1	113	9	2255	3	Y	103	103 1
12	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	231	1	132	9	2363	3	Y	120	103 1
01	2697 N	2247	-0-	-450	-0-	184	1	74	9	1989	3	Y	67	73 1
02	2610 N	2305	-0-	-305	-0-	173	1	116	9	2016	3	Y	105	111 1
-----														
GATES 07-DR														
WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213														
09	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	295	1	105	9	2283	3	Y	95	95 1
10	2294 N	1934	-0-	-360	-0-	167	1	86	9	1681	3	Y	78	78 1
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	230	1	61	9	1635	3	Y	55	55 1
12	2759 N	2351	-0-	-408	-0-	203	1	69	9	2079	3	Y	63	54 1
01	1922 N	1644	-0-	-278	-0-	137	1	23	9	1484	3	Y	21	26 1
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	161	1	37	9	1871	3	Y	34	37 1

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	4380 X	4065	-0-	-315	-0-	441	1	3419	3	Y	186	186 1
						205	9					1
10	4278 X	4070	-0-	-208	-0-	349	1	3514	3	Y	188	189 1
						207	9					-0-
11	4140 X	4120	-0-	-20	-0-	488	1	3476	3	Y	142	141 1
						156	9					1
12	4278 X	4091	-0-	-187	-0-	344	1	3515	3	Y	211	181 1
						232	9					31
01	4278 X	4021	-0-	-257	-0-	324	1	3504	3	Y	175	178 1
						193	9					28
02	3973 X	3811	-0-	-162	-0-	286	1	3332	3	Y	175	191 1
						193	9					12
-----												
COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480												
-----												
09	1440 N	681	-0-	-759	-0-	78	1	601	3	Y	2	3 1
						2	9					-0-
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	-0-
11	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095												
-----												
09	2340 N	145	-0-	-2195	-0-	16	1	125	3	Y	4	4 1
						4	9					-0-
10	2387 N	1881	-0-	-506	-0-	166	1	1684	3	Y	28	28 1
						31	9					-0-
11	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	250	1	1781	3	Y	78	77 1
						86	9					1
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	185	1	1903	3	Y	71	61 1
						78	9					11
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	170	1	1876	3	Y	134	126 1
						147	9					19
02	2059 N	2004	-0-	-55	-0-	150	1	1736	3	Y	107	118 1
						118	9					8
-----												
GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091												
-----												
09	409 X	409	-0-	-0-	-0-	43	1	336	3	Y	27	27 1
						30	9					1
10	418 X	418	-0-	-0-	-0-	35	1	348	3	Y	32	32 1
						35	9					1
11	390 X	375	-0-	-15	-0-	43	1	308	3	Y	22	22 1
						24	9					1
12	434 X	277	-0-	-157	-0-	23	1	232	3	Y	20	18 1
						22	9					3
01	403 N	124	-0-	-279	-0-	10	1	112	3	Y	2	5 1
						2	9					-0-
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	119	1	1380	3	Y	80	76 1
						88	9					4

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR			WELL #:		24H	RRCID -> 274492			COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	8288 PERF. 8849 - 13740			
M	O	ALLOW 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		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	306	1	2372	3	Y	96	96	1	-0-
							106	9							
10		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	244	1	2457	3	Y	92	91	1	1
							101	9							
11		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	311	1	2217	3	Y	75	75	1	1
							83	9							
12		2511 X	1599	-0-	-912	-0-	138	1	1408	3	Y	48	41	1	8
							53	9							
01		2511 X	2305	-0-	-206	-0-	189	1	2048	3	Y	62	61	1	9
							68	9							
02		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	208	1	2426	3	Y	88	91	1	6
							97	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		170H	RRCID -> 274517			COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8301 PERF. 8734 - 11430			
09		2310 X	2205	-0-	-105	-0-	243	1	1884	3	Y	71	71	1	-0-
							78	9							
10		2387 X	2228	-0-	-159	-0-	193	1	1948	3	Y	79	78	1	1
							87	9							
11		2310 X	2190	-0-	-120	-0-	261	1	1861	3	Y	62	62	1	1
							68	9							
12		2387 X	2332	-0-	-55	-0-	200	1	2042	3	Y	82	70	1	13
							90	9							
01		2232 N	1849	-0-	-383	-0-	150	1	1624	3	Y	68	69	1	12
							75	9							
02		2117 N	2005	-0-	-112	-0-	151	1	1759	3	Y	86	92	1	6
							95	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		26H	RRCID -> 274526			COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	8278 PERF. 8580 - 13025			
09		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	210	1	1624	3	Y	39	39	1	-0-
							43	9							
10		1829 N	1506	-0-	-323	-0-	132	1	1328	3	Y	42	42	1	-0-
							46	9							
11		1770 N	1296	-0-	-474	-0-	155	1	1106	3	Y	32	32	1	-0-
							35	9							
12		1953 N	998	-0-	-955	-0-	85	1	874	3	Y	35	30	1	5
							39	9							
01		1519 N	1340	-0-	-179	-0-	110	1	1189	3	Y	37	36	1	6
							41	9							
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	97	1	1131	3	Y	42	45	1	3
							46	9							
-----															
COTULLA			WELL #:		70H	RRCID -> 274586			COMPL. DATE	02/22/2014	TOTAL DEPTH	8367 PERF. 8799 - 12820			
09		1710 N	277	-0-	-1433	-0-	31	1	238	3	Y	7	7	1	5
							8	9							
10		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	239	1	2430	3	Y	51	51	1	5
							56	9							
11		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	300	1	2144	3	Y	113	112	1	6
							124	9							
12		3100 N	3302	-0-	202	202	277	1	2857	3	Y	153	131	1	28
							168	9							
01		3100 N	3079	-0-	-21	181	239	1	2639	3	Y	183	179	1	32
							201	9							
02		2788 N	2607	-0-	-181	-0-	195	1	2265	3	Y	134	151	1	15
							147	9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950														
M O	ALLOW 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	2580 N	2447	-0-	-133	-0-	270	1	2094	3	Y	75	75	1	1
						83	9							
10	2666 N	2403	-0-	-263	-0-	209	1	2105	3	Y	81	82	1	-0-
						89	9							
11	2520 N	2200	-0-	-320	-0-	263	1	1871	3	Y	60	59	1	1
						66	9							
12	2542 N	1469	-0-	-1073	-0-	126	1	1292	3	Y	46	40	1	7
						51	9							
01	2418 N	2324	-0-	-94	-0-	190	1	2053	3	Y	74	71	1	10
						81	9							
02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	191	1	2224	3	Y	87	92	1	5
						96	9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584														
09	3870 X	3572	-0-	-298	-0-	398	1	3085	3	Y	81	81	1	1
						89	9							
10	3999 X	3510	-0-	-489	-0-	308	1	3103	3	Y	90	90	1	1
						99	9							
11	3870 X	3110	-0-	-760	-0-	373	1	2658	3	Y	72	71	1	2
						79	9							
12	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	449	1	4595	3	Y	86	75	1	13
						95	9							
01	3813 X	3508	-0-	-305	-0-	290	1	3131	3	Y	79	80	1	12
						87	9							
02	3451 X	3152	-0-	-299	-0-	243	1	2832	3	Y	70	78	1	4
						77	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231														
09	2490 X	2210	-0-	-280	-0-	234	1	1813	3	Y	148	148	1	-0-
						163	9							
10	2573 X	1655	-0-	-918	-0-	135	1	1365	3	Y	141	141	1	-0-
						155	9							
11	2490 X	1893	-0-	-597	-0-	221	1	1571	3	Y	92	92	1	-0-
						101	9							
12	2573 X	1925	-0-	-648	-0-	152	1	1560	3	Y	194	166	1	28
						213	9							
01	2387 X	1942	-0-	-445	-0-	148	1	1595	3	Y	181	181	1	28
						199	9							
02	2146 X	1884	-0-	-262	-0-	132	1	1542	3	Y	191	208	1	11
						210	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384														
09	690 N	661	-0-	-29	-0-	73	1	564	3	Y	22	22	1	1
						24	9							
10	744 N	643	-0-	-101	-0-	56	1	566	3	Y	19	19	1	1
						21	9							
11	690 N	569	-0-	-121	-0-	68	1	483	3	Y	16	16	1	1
						18	9							
12	682 N	309	-0-	-373	-0-	25	1	259	3	Y	23	20	1	4
						25	9							
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	28	27	1	5
02	551 N	275	-0-	-276	-0-	21	1	248	3	Y	5	8	1	2
						6	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 #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		2160 X	1735	-0-	-425	-0-	189 1	1465 3	Y	74	74 1		-0-
							81 9						
10		2077 X	1795	-0-	-282	-0-	154 1	1552 3	Y	81	81 1		-0-
							89 9						
11		2010 X	1674	-0-	-336	-0-	198 1	1409 3	Y	61	60 1		1
							67 9						
12		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	192 1	1967 3	Y	75	64 1		12
							83 9						
01		1798 N	1785	-0-	-13	-0-	144 1	1560 3	Y	74	73 1		13
							81 9						
02		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	128 1	1494 3	Y	70	76 1		7
							77 9						
-----													
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771													
-----													
09		3750 X	77	-0-	-3673	-0-	9 1	68 3	Y	-0-	3 1		-0-
10		3751 X	121	-0-	-3630	-0-	11 1	109 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
11		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			Y	-0-			-0-
12		3317 X	4	-0-	-3313	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
01		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	330 1	3642 3	Y	126	112 1		14
							139 9						
02		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	363 1	4216 3	Y	291	290 1		15
							320 9						
-----													
GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616													
-----													
09		3540 X	437	-0-	-3103	-0-	40 1	308 3	Y	81	81 1		-0-
							89 9						
10		4495 X	797	-0-	-3698	-0-	71 1	719 3	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
11		4350 X	1696	-0-	-2654	-0-	209 1	1487 3	Y	-0-			-0-
12		4495 X	1991	-0-	-2504	-0-	177 1	1814 3	Y	-0-			-0-
01		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-			-0-
02		1653 X	15	-0-	-1638	-0-	1 1	14 3	Y	-0-			-0-
-----													
GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073													
-----													
09		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	412 1	3190 3	Y	57	57 1		-0-
							63 9						
10		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	325 1	3277 3	Y	34	34 1		-0-
							37 9						
11		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	445 1	3170 3	Y	40	40 1		-0-
							44 9						
12		3782 X	3605	-0-	-177	-0-	314 1	3217 3	Y	67	57 1		10
							74 9						
01		3782 X	3486	-0-	-296	-0-	290 1	3132 3	Y	58	58 1		10
							64 9						
02		3538 X	3327	-0-	-211	-0-	259 1	3011 3	Y	52	58 1		4
							57 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
COTULLA			WELL #:		68H	RRCID ->	274935	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 8667 - 13621		
M O	ALLOW 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	3840 X	56	-0-	-3784	-0-	6	1	49	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	4123 X	3714	-0-	-409	-0-	316	1	3212	3	Y	169	169	1	-0-
						186	9							
11	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	565	1	4031	3	Y	275	273	1	2
						303	9							
12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	439	1	4518	3	Y	329	283	1	48
						362	9							
01	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	399	1	4399	3	Y	318	319	1	47
						350	9							
02	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	357	1	4143	3	Y	283	312	1	18
						311	9							
-----														
GATES 11-DR			WELL #:		144H	RRCID ->	274936	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 8508 - 13430		
09	2962 N	2014	-0-	-948	-0-	223	1	1729	3	Y	56	56	1	-0-
						62	9							
10	2449 N	2084	-0-	-365	-0-	181	1	1819	3	Y	76	76	1	-0-
						84	9							
11	2760 X	2026	-0-	-734	-0-	240	1	1712	3	Y	67	66	1	1
						74	9							
12	2852 X	2108	-0-	-744	-0-	179	1	1835	3	Y	85	73	1	13
						94	9							
01	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	368	1	3978	3	Y	82	81	1	14
						90	9							
02	1972 X	1736	-0-	-236	-0-	132	1	1531	3	Y	66	75	1	5
						73	9							
-----														
GATES 07-DR			WELL #:		84H	RRCID ->	274939	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 8515 - 13549		
09	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	609	1	4717	3	Y	202	202	1	-0-
						222	9							
10	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	454	1	4569	3	Y	212	212	1	-0-
						233	9							
11	4470 X	4389	-0-	-81	-0-	517	1	3682	3	Y	173	172	1	1
						190	9							
12	5735 X	4433	-0-	-1302	-0-	373	1	3820	3	Y	218	187	1	32
						240	9							
01	5735 X	4090	-0-	-1645	-0-	330	1	3566	3	Y	176	180	1	28
						194	9							
02	5365 X	3993	-0-	-1372	-0-	300	1	3488	3	Y	186	202	1	12
						205	9							
-----														
GATES 07-DR			WELL #:		86H	RRCID ->	274940	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8087	PERF. 8750 - 14682		
09	5520 X	5283	-0-	-237	-0-	579	1	4484	3	Y	200	199	1	1
						220	9							
10	5518 X	5461	-0-	-57	-0-	472	1	4752	3	Y	215	215	1	1
						237	9							
11	5340 X	5173	-0-	-167	-0-	613	1	4364	3	Y	178	178	1	1
						196	9							
12	5487 X	5173	-0-	-314	-0-	439	1	4489	3	Y	223	191	1	33
						245	9							
01	5487 X	5014	-0-	-473	-0-	407	1	4401	3	Y	187	191	1	29
						206	9							
02	5104 X	4694	-0-	-410	-0-	356	1	4140	3	Y	180	199	1	10
						198	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 07-DR			WELL #:		89H	RRCID -> 274941			COMPL. DATE 02/24/2015			TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		3660 X	3233	-0-	-427	-0-	348	1	2700	3	Y	168	168	1	-0-
							185	9							
10		3751 X	3750	-0-	-1	-0-	321	1	3235	3	Y	176	176	1	-0-
							194	9							
11		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	427	1	3038	3	Y	149	148	1	1
							164	9							
12		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	320	1	3271	3	Y	171	148	1	24
							188	9							
01		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	306	1	3313	3	Y	150	151	1	23
							165	9							
02		3509 X	3390	-0-	-119	-0-	255	1	2972	3	Y	148	162	1	9
							163	9							
-----															
GATES 07-DR			WELL #:		88H	RRCID -> 274959			COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176			
09		2550 X	1353	-0-	-1197	-0-	154	1	1193	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
10		2201 X	2125	-0-	-76	-0-	191	1	1928	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
11		1980 X	1822	-0-	-158	-0-	220	1	1567	3	Y	32	32	1	-0-
							35	9							
12		2046 X	1908	-0-	-138	-0-	163	1	1667	3	Y	71	60	1	11
							78	9							
01		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	181	1	1955	3	Y	63	64	1	10
							69	9							
02		1769 N	1730	-0-	-39	-0-	131	1	1527	3	Y	65	70	1	5
							72	9							
-----															
COTULLA			WELL #:		43H	RRCID -> 275027			COMPL. DATE 06/12/2014			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315			
09		3000 N	3757	-0-	757	757	417	1	3228	3	Y	102	101	1	5
							112	9							
10		3100 N	3244	-0-	144	901	284	1	2894	3	Y	60	65	1	-0-
							66	9							
11		2730 N	1474	-0-	-1256	-0-	170	1	1214	3	Y	82	81	1	1
							90	9							
12		2821 X	2312	-0-	-509	-0-	195	1	2012	3	Y	95	82	1	14
							105	9							
01		2821 X	2248	-0-	-573	-0-	178	1	1965	3	Y	95	94	1	15
							105	9							
02		2639 X	2058	-0-	-581	-0-	156	1	1812	3	Y	82	91	1	6
							90	9							
-----															
COTULLA			WELL #:		45H	RRCID -> 275028			COMPL. DATE 06/15/2014			TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710			
09		3000 X	1400	-0-	-1600	-0-	155	1	1203	3	Y	38	38	1	5
							42	9							
10		3007 X	2410	-0-	-597	-0-	213	1	2166	3	Y	28	30	1	3
							31	9							
11		2850 X	1858	-0-	-992	-0-	219	1	1563	3	Y	69	70	1	2
							76	9							
12		2852 X	2509	-0-	-343	-0-	212	1	2187	3	Y	100	86	1	16
							110	9							
01		2728 X	2418	-0-	-310	-0-	193	1	2123	3	Y	93	94	1	15
							102	9							
02		2262 X	2218	-0-	-44	-0-	168	1	1953	3	Y	88	96	1	7
							97	9							

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		4530 X	1776	-0-	-2754	-0-	191	1	1478	3	Y	97	97	1	4
							107	9							
10		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	438	1	4454	3	Y	118	122	1	-0-
							130	9							
11		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	543	1	3878	3	Y	214	212	1	2
							235	9							
12		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	397	1	4088	3	Y	258	221	1	39
							284	9							
01		5022 X	4320	-0-	-702	-0-	339	1	3738	3	Y	221	223	1	37
							243	9							
02		4698 X	3924	-0-	-774	-0-	290	1	3368	3	Y	242	262	1	17
							266	9							
-----															
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570															
09		5310 X	3021	-0-	-2289	-0-	325	1	2513	3	Y	166	162	1	4
							183	9							
10		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	685	1	6967	3	Y	164	168	1	-0-
							180	9							
11		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	769	1	5490	3	Y	252	250	1	2
							277	9							
12		6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	533	1	5485	3	Y	322	277	1	47
							354	9							
01		5704 X	5498	-0-	-206	-0-	450	1	4961	3	Y	79	105	1	21
							87	9							
02		5336 X	4862	-0-	-474	-0-	385	1	4469	3	Y	7	26	1	2
							8	9							
-----															
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080															
09		2520 X	2463	-0-	-57	-0-	271	1	2097	3	Y	86	85	1	3
							95	9							
10		2604 X	2393	-0-	-211	-0-	211	1	2150	3	Y	29	32	1	-0-
							32	9							
11		2190 N	1950	-0-	-240	-0-	231	1	1651	3	Y	62	61	1	1
							68	9							
12		2542 N	2386	-0-	-156	-0-	206	1	2119	3	Y	55	47	1	9
							61	9							
01		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	195	1	2147	3	Y	84	80	1	13
							92	9							
02		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	158	1	1834	3	Y	76	82	1	7
							84	9							
-----															
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000															
09		15690 X	13765	-0-	-1925	-0-	295	1	13453	3	Y	15			39
							17	9							
10		14725 X	11671	-0-	-3054	-0-	11657	3	14	9	Y	13	23	1	29
							10394	3	17	9	Y	15			44
11		14820 X	10411	-0-	-4409	-0-									
							24	1	14255	3	Y	26	54	1	16
							29	9							
12		15314 X	14308	-0-	-1006	-0-									
							86	1	5668	3	Y	2			18
							2	9							
01		15314 X	5756	-0-	-9558	-0-									
							164	1	13780	3	Y	26			44
							29	9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----													
09		8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	188	1	8572	3	Y	45	89
							50	9					
10		8525 X	7679	-0-	-846	-0-	7627	3	52	9	Y	47	65
11		8970 X	5024	-0-	-3946	-0-	4992	3	32	9	Y	29	94
12		9269 X	7600	-0-	-1669	-0-	12	1	7508	3	Y	73	65
							80	9					
01		9269 X	8142	-0-	-1127	-0-	121	1	7958	3	Y	57	122
							63	9					
02		9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	107	1	8976	3	Y	96	81
							106	9					
-----													
GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762													
-----													
09		2310 X	1908	-0-	-402	-0-	204	1	1583	3	Y	110	-0-
							121	9					
10		2387 X	1837	-0-	-550	-0-	155	1	1557	3	Y	114	-0-
							125	9					
11		2070 X	1695	-0-	-375	-0-	196	1	1396	3	Y	94	1
							103	9					
12		2139 X	1664	-0-	-475	-0-	138	1	1407	3	Y	108	17
							119	9					
01		1829 N	1582	-0-	-247	-0-	124	1	1345	3	Y	103	16
							113	9					
02		1653 N	1516	-0-	-137	-0-	111	1	1294	3	Y	101	7
							111	9					
-----													
GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806													
-----													
09		4680 X	4611	-0-	-69	-0-	502	1	3889	3	Y	200	2
							220	9					
10		4929 X	4149	-0-	-780	-0-	355	1	3572	3	Y	202	2
							222	9					
11		4770 X	4161	-0-	-609	-0-	492	1	3507	3	Y	147	2
							162	9					
12		4929 X	3768	-0-	-1161	-0-	318	1	3259	3	Y	174	27
							191	9					
01		4774 X	3781	-0-	-993	-0-	303	1	3281	3	Y	179	28
							197	9					
02		4466 X	3617	-0-	-849	-0-	270	1	3150	3	Y	179	12
							197	9					
-----													
GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400													
-----													
09		5160 X	4586	-0-	-574	-0-	493	1	3822	3	Y	246	1
							271	9					
10		5208 X	4844	-0-	-364	-0-	410	1	4133	3	Y	274	2
							301	9					
11		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	555	1	3950	3	Y	213	3
							234	9					
12		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	460	1	4711	3	Y	259	39
							285	9					
01		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	459	1	4959	3	Y	278	43
							306	9					
02		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	397	1	4628	3	Y	265	18
							292	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES 07-DR		WELL #: 109H		RRCID -> 275444		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	154 1	1191 3	Y	75 75 1	1
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	83 9	1344 3	Y	80 80 1	1
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	133 1	1155 3	Y	75 75 1	1
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	162 1	1275 3	Y	83 71 1	13
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	83 9	710 3	Y	27 34 1	6
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	125 1	1237 3	Y	90 91 1	5
						91 9				
						66 1				
						30 9				
						106 1				
						99 9				
GATES 07-DR		WELL #: 108H		RRCID -> 275445		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307		
09	2850 X	2719	-0-	-131	-0-	290 1	2249 3	Y	164 164 1	-0-
10	2914 X	2769	-0-	-145	-0-	180 9	2341 3	Y	177 177 1	-0-
11	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	233 1	2521 3	Y	154 152 1	2
12	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	195 9	2797 3	Y	172 148 1	26
01	2759 N	2030	-0-	-729	-0-	354 1	1787 3	Y	71 82 1	15
02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	169 9	2984 3	Y	155 161 1	9
						273 1				
						189 9				
						165 1				
						78 9				
						256 1				
						171 9				
GATES 07-DR		WELL #: 53H		RRCID -> 275447		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770		
09	2970 X	2804	-0-	-166	-0-	298 1	2313 3	Y	175 175 1	-0-
10	3069 X	2781	-0-	-288	-0-	193 9	2344 3	Y	185 185 1	-0-
11	2910 X	2820	-0-	-90	-0-	233 1	2302 3	Y	177 176 1	1
12	3007 X	2646	-0-	-361	-0-	204 9	2223 3	Y	187 161 1	27
01	3007 X	2499	-0-	-508	-0-	323 1	2104 3	Y	182 181 1	28
02	2726 X	2569	-0-	-157	-0-	195 1	2162 3	Y	201 217 1	12
						206 9				
						217 1				
						200 9				
						186 1				
						221 9				
GATES 07-DR		WELL #: 105H		RRCID -> 275448		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215		
09	3450 X	1981	-0-	-1469	-0-	219 1	1699 3	Y	57 58 1	-0-
10	2449 X	2049	-0-	-400	-0-	63 9	1771 3	Y	93 92 1	1
11	2370 X	1842	-0-	-528	-0-	176 1	1571 3	Y	45 45 1	1
12	2449 X	1088	-0-	-1361	-0-	102 9	955 3	Y	36 31 1	6
01	2294 X	1320	-0-	-974	-0-	221 1	1152 3	Y	55 52 1	9
02	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	50 9	1771 3	Y	59 62 1	6
						93 1				
						40 9				
						107 1				
						61 9				
						152 1				
						65 9				



-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 07-DR			WELL #:		104H	RRCID -> 275450			COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH	8265 PERF. 8685 - 13118
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
09	1590 N	1289	-0-	-301	-0-	142	1	1103	3	Y	40	40 1
						44	9					1
10	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	119	1	1202	3	Y	44	44 1
						48	9					1
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	158	1	1123	3	Y	35	34 1
						39	9					2
12	1333 N	929	-0-	-404	-0-	80	1	820	3	Y	26	23 1
						29	9					5
01	1364 N	457	-0-	-907	-0-	30	1	326	3	Y	92	84 1
						101	9					13
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	125	1	1454	3	Y	110	116 1
						121	9					7
-----												
GATES 07-DR			WELL #:		103H	RRCID -> 275452			COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH	8274 PERF. 8562 - 13596
-----												
09	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	301	1	2335	3	Y	55	55 1
						61	9					-0-
10	2666 X	2560	-0-	-106	-0-	225	1	2269	3	Y	60	60 1
						66	9					-0-
11	2580 X	2423	-0-	-157	-0-	292	1	2079	3	Y	47	47 1
						52	9					-0-
12	2790 X	1112	-0-	-1678	-0-	96	1	985	3	Y	28	24 1
						31	9					4
01	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	3 1
												1
02	2349 N	11	-0-	-2338	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1 1
												-0-
-----												
GATES 11-DR			WELL #:		155H	RRCID -> 275463			COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH	8232 PERF. 8761 - 12381
-----												
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	125	1	970	3	Y	67	67 1
						74	9					1
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	83	1	832	3	Y	70	69 1
						77	9					2
11	1050 N	927	-0-	-123	-0-	106	1	758	3	Y	57	56 1
						63	9					3
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	181	1	1851	3	Y	71	60 1
						78	9					14
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	142	1	1538	3	Y	46	48 1
						51	9					12
02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	156	1	1822	3	Y	51	57 1
						56	9					6
-----												
GATES 11-DR			WELL #:		150H	RRCID -> 275464			COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH	8135 PERF. 8533 - 13330
-----												
09	2610 X	2004	-0-	-606	-0-	222	1	1723	3	Y	54	54 1
						59	9					-0-
10	2666 X	2154	-0-	-512	-0-	189	1	1904	3	Y	55	55 1
						61	9					-0-
11	2580 X	2070	-0-	-510	-0-	249	1	1770	3	Y	46	45 1
						51	9					1
12	2418 X	2167	-0-	-251	-0-	187	1	1910	3	Y	64	56 1
						70	9					9
01	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	213	1	2301	3	Y	65	65 1
						72	9					9
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	176	1	2051	3	Y	65	71 1
						72	9					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 11-DR		WELL #:		154H	RRCID ->	275465	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8659 - 12323
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	960 N	859	-0-	-101	-0-	94 1	731 3	Y	31	31 1		5
10	1116 N	925	-0-	-191	-0-	34 9	80 1	Y	35	34 1		6
11	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	39 9	120 1	Y	34	34 1		6
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	37 9	88 1	Y	36	32 1		10
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	40 9	104 1	Y	34	34 1		10
02	986 N	797	-0-	-189	-0-	104 1	37 9	Y	36	40 1		6
						60 1	40 9					
-----												
GATES 11-DR		WELL #:		153H	RRCID ->	275466	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	8647 - 12223
09	2130 N	1999	-0-	-131	-0-	219 1	1693 3	Y	79	79 1		-0-
10	2046 N	1751	-0-	-295	-0-	87 9	154 1	Y	43	43 1		-0-
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	47 9	212 1	Y	58	57 1		1
12	2077 N	1942	-0-	-135	-0-	64 9	164 1	Y	93	79 1		15
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	102 9	154 1	Y	78	79 1		14
02	1740 N	1182	-0-	-558	-0-	86 9	91 1	Y	33	44 1		3
						36 9						
-----												
GATES 11-DR		WELL #:		152H	RRCID ->	275467	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8561 - 13053
09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	174 1	1350 3	Y	60	60 1		1
10	1581 N	1387	-0-	-194	-0-	66 9	122 1	Y	31	31 1		1
11	1650 N	1402	-0-	-248	-0-	34 9	168 1	Y	37	37 1		1
12	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	41 9	136 1	Y	56	47 1		10
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	62 9	125 1	Y	43	45 1		8
02	1363 N	1361	-0-	-2	-0-	47 9	104 1	Y	37	43 1		2
						41 9						
-----												
GATES 11-DR		WELL #:		151H	RRCID ->	275468	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8591 - 13083
09	3000 N	4741	-0-	1741	1741	533 1	4128 3	Y	73	73 1		-0-
10	3100 N	2906	-0-	-194	1547	80 9	256 1	Y	65	65 1		-0-
11	3000 N	1979	-0-	-1021	526	72 9	237 1	Y	50	49 1		1
12	2635 X	2078	-0-	-557	-0-	55 9	178 1	Y	75	64 1		12
01	2635 X	2164	-0-	-471	-0-	83 9	177 1	Y	65	65 1		12
02	2465 X	1891	-0-	-574	-0-	72 9	144 1	Y	62	69 1		5
						68 9						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
-----														
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	217	1	1683	3	Y	174	174	1	-0-
						191	9							
10	1705 N	1370	-0-	-335	-0-	108	1	1086	3	Y	160	160	1	-0-
						176	9							
11	2250 N	1256	-0-	-994	-0-	135	1	963	3	Y	144	143	1	1
						158	9							
12	2170 N	1686	-0-	-484	-0-	142	1	1454	3	Y	82	71	1	12
						90	9							
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	136	1	1468	3	Y	66	67	1	11
						73	9							
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	127	1	1479	3	Y	128	131	1	8
						141	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115														
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	222	1	1717	3	Y	25	26	1	-0-
						28	9							
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	164	1	1646	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
11	1740 N	1614	-0-	-126	-0-	197	1	1403	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
12	2046 N	1034	-0-	-1012	-0-	91	1	930	3	Y	12	11	1	1
						13	9							
01	1829 N	438	-0-	-1391	-0-	31	1	331	3	Y	69	63	1	7
						76	9							
02	1566 N	1135	-0-	-431	-0-	87	1	1015	3	Y	30	36	1	1
						33	9							
-----														
COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107														
09	2550 N	2494	-0-	-56	-0-	275	1	2130	3	Y	81	80	1	2
						89	9							
10	2604 N	2396	-0-	-208	-0-	210	1	2135	3	Y	46	48	1	-0-
						51	9							
11	2550 N	2343	-0-	-207	-0-	277	1	1974	3	Y	84	83	1	1
						92	9							
12	2573 N	2461	-0-	-112	-0-	209	1	2157	3	Y	86	74	1	13
						95	9							
01	2387 N	2353	-0-	-34	-0-	189	1	2086	3	Y	71	72	1	12
						78	9							
02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	173	1	2009	3	Y	91	97	1	6
						100	9							
-----														
GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641														
09	4890 X	3919	-0-	-971	-0-	426	1	3303	3	Y	173	173	1	1
						190	9							
10	5053 X	4546	-0-	-507	-0-	393	1	3956	3	Y	179	179	1	1
						197	9							
11	4890 X	3947	-0-	-943	-0-	467	1	3322	3	Y	144	143	1	2
						158	9							
12	4898 X	4027	-0-	-871	-0-	341	1	3489	3	Y	179	154	1	27
						197	9							
01	4557 X	3203	-0-	-1354	-0-	261	1	2819	3	Y	112	119	1	20
						123	9							
02	4263 X	3633	-0-	-630	-0-	274	1	3186	3	Y	157	167	1	10
						173	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1320 N	623	-0-	-697	-0-	69	1	530	3	Y	22	21	1	2
						24	9							
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	92	1	939	3	Y	23	25	1	-0-
						25	9							
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	132	1	945	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
01	1054 N	146	-0-	-908	-0-	11	1	122	3	Y	12	10	1	2
						13	9							
02	1073 N	97	-0-	-976	-0-	4	1	41	3	Y	47	46	1	3
						52	9							
COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261														
09	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	495	1	3828	3	Y	187	185	1	4
						206	9							
10	4433 X	4162	-0-	-271	-0-	363	1	3689	3	Y	100	104	1	-0-
						110	9							
11	4470 X	4069	-0-	-401	-0-	477	1	3406	3	Y	169	167	1	2
						186	9							
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	446	1	4589	3	Y	246	212	1	36
						271	9							
01	4681 X	3800	-0-	-881	-0-	303	1	3345	3	Y	138	150	1	24
						152	9							
02	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	332	1	3857	3	Y	188	201	1	11
						207	9							
COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200														
09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	320	1	2479	3	Y	71	69	1	2
						78	9							
10	5177 X	5050	-0-	-127	-0-	444	1	4518	3	Y	80	82	1	-0-
						88	9							
11	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	1164	1	8306	3	Y	82	81	1	1
						90	9							
12	5177 X	1667	-0-	-3510	-0-	137	1	1408	3	Y	111	96	1	16
						122	9							
01	5053 X	2027	-0-	-3026	-0-	156	1	1726	3	Y	132	130	1	18
						145	9							
02	4843 X	1901	-0-	-2942	-0-	145	1	1686	3	Y	64	78	1	4
						70	9							
COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570														
09	3210 X	1480	-0-	-1730	-0-	164	1	1269	3	Y	43	42	1	1
						47	9							
10	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	401	1	4076	3	Y	83	84	1	-0-
						91	9							
11	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	531	1	3788	3	Y	120	119	1	1
						132	9							
12	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	386	1	3973	3	Y	164	141	1	24
						180	9							
01	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	341	1	3760	3	Y	176	174	1	26
						194	9							
02	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	295	1	3419	3	Y	188	202	1	12
						207	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
COTULLA				WELL #:	32H	RRCID ->	275655	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8496 - 13387		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		2700 X	680	-0-	-2020	-0-	74	1	571	3	Y	32	31	1	6
							35	9							
10		2790 X	98	-0-	-2692	-0-	1	1	14	3	Y	75	77	1	4
							83	9							
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
12		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
01		713 X	7	-0-	-706	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
02		667 X	10	-0-	-657	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
-----															
COTULLA				WELL #:	33H	RRCID ->	275659	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8589 - 13480		
09		1800 N	299	-0-	-1501	-0-	30	1	234	3	Y	32	32	1	-0-
							35	9							
10		1116 N	10	-0-	-1106	-0-	1	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
11		8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
-----															
COTULLA				WELL #:	51H	RRCID ->	275728	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	9509 - 13350		
09		2610 N	2185	-0-	-425	-0-	242	1	1868	3	Y	68	66	1	3
							75	9							
10		3100 N	5663	-0-	2563	2563	496	1	5044	3	Y	112	115	1	-0-
							123	9							
11		3000 N	5088	-0-	2088	4651	600	1	4280	3	Y	189	188	1	1
							208	9							
12		3100 N	5324	-0-	2224	6875	452	1	4654	3	Y	198	170	1	29
							218	9							
01		11762 X	4887	-0-	-6875	-0-	388	1	4276	3	Y	203	202	1	30
							223	9							
02		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	315	1	3661	3	Y	181	200	1	11
							199	9							
-----															
MEADOR 1451				WELL #:	5H	RRCID ->	275761	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	9883 - 15890		
09		11010 X	6905	-0-	-4105	-0-	148	1	6748	3	Y	8	32	1	4
							9	9							
10		11160 X	6926	-0-	-4234	-0-	6863	3	63	9	Y	57			61
11		10500 X	7130	-0-	-3370	-0-	7089	3	41	9	Y	37	68	1	30
12		10788 X	7102	-0-	-3686	-0-	12	1	7050	3	Y	36	41	1	25
							40	9							
01		9765 X	6505	-0-	-3260	-0-	97	1	6349	3	Y	54	59	1	20
							59	9							
02		6902 X	6852	-0-	-50	-0-	80	1	6714	3	Y	53	49	1	24
							58	9							
-----															
COTULLA				WELL #:	30H	RRCID ->	275790	COMPL. DATE	11/27/2013	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8589 - 13667		
09		3450 X	2394	-0-	-1056	-0-	262	1	2029	3	Y	94	93	1	3
							103	9							
10		3782 X	2262	-0-	-1520	-0-	197	1	2007	3	Y	53	56	1	-0-
							58	9							
11		3660 X	2038	-0-	-1622	-0-	238	1	1699	3	Y	92	92	1	-0-
							101	9							
12		3782 X	2021	-0-	-1761	-0-	170	1	1751	3	Y	91	78	1	13
							100	9							
01		3007 X	2162	-0-	-845	-0-	169	1	1862	3	Y	119	116	1	16
							131	9							
02		2320 X	1998	-0-	-322	-0-	149	1	1725	3	Y	113	122	1	7
							124	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
COTULLA //CONT.// 499978												
WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	246	1	1903	3	Y	75	1
						83	9					
10	2542 N	2009	-0-	-533	-0-	176	1	1789	3	Y	40	-0-
						44	9					
11	2400 N	1384	-0-	-1016	-0-	163	1	1167	3	Y	49	-0-
						54	9					
12	2294 N	965	-0-	-1329	-0-	82	1	849	3	Y	31	4
						34	9					
01	2015 N	1471	-0-	-544	-0-	119	1	1315	3	Y	34	4
						37	9					
02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	154	1	1792	3	Y	109	5
						120	9					

GATES 07-DR												
WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635												
09	3240 X	3122	-0-	-118	-0-	337	1	2611	3	Y	158	-0-
						174	9					
10	3317 X	3074	-0-	-243	-0-	261	1	2630	3	Y	166	-0-
						183	9					
11	3210 X	2811	-0-	-399	-0-	328	1	2333	3	Y	136	-0-
						150	9					
12	3317 X	2911	-0-	-406	-0-	243	1	2492	3	Y	160	22
						176	9					
01	3317 X	2847	-0-	-470	-0-	228	1	2461	3	Y	144	21
						158	9					
02	3016 X	2587	-0-	-429	-0-	193	1	2247	3	Y	134	7
						147	9					

COTULLA												
WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470												
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	-0-
10	868 N	5	-0-	-863	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-

GATES 11-DR GU FF												
WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750												
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	119	1	926	3	Y	59	1
						65	9					
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	94	1	945	3	Y	62	-0-
						68	9					
11	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	118	1	843	3	Y	50	1
						55	9					
12	1147 N	917	-0-	-230	-0-	75	1	767	3	Y	68	10
						75	9					
01	1116 N	795	-0-	-321	-0-	62	1	669	3	Y	58	9
						64	9					
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	76	1	887	3	Y	59	4
						65	9					

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
GATES 11-DR GU GG			WELL #:		120H	RRCID -> 276076			COMPL. DATE 03/09/2015			TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	262	1	2032	3	Y	100	100	1	-0-
							110	9							
10		2511 X	2448	-0-	-63	-0-	210	1	2110	3	Y	116	116	1	-0-
							128	9							
11		2430 X	2319	-0-	-111	-0-	275	1	1960	3	Y	76	75	1	1
							84	9							
12		2511 X	2400	-0-	-111	-0-	202	1	2070	3	Y	116	99	1	18
							128	9							
01		2449 N	2376	-0-	-73	-0-	192	1	2076	3	Y	98	100	1	16
							108	9							
02		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	168	1	1958	3	Y	98	107	1	7
							108	9							
-----															
GATES 11-DR GU HH			WELL #:		121H	RRCID -> 276078			COMPL. DATE 03/10/2015			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805			
09		4320 X	3777	-0-	-543	-0-	416	1	3225	3	Y	124	124	1	1
							136	9							
10		4247 X	3806	-0-	-441	-0-	330	1	3327	3	Y	135	135	1	1
							149	9							
11		3870 X	3600	-0-	-270	-0-	430	1	3061	3	Y	99	98	1	2
							109	9							
12		3999 X	3654	-0-	-345	-0-	312	1	3195	3	Y	134	116	1	20
							147	9							
01		3999 X	3523	-0-	-476	-0-	288	1	3112	3	Y	112	113	1	19
							123	9							
02		3654 X	3207	-0-	-447	-0-	245	1	2849	3	Y	103	114	1	8
							113	9							
-----															
GATES 11-DR			WELL #:		127H	RRCID -> 276091			COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597			
09		3180 X	2852	-0-	-328	-0-	315	1	2441	3	Y	87	87	1	1
							96	9							
10		3286 X	2786	-0-	-500	-0-	242	1	2439	3	Y	95	95	1	1
							105	9							
11		2910 X	2566	-0-	-344	-0-	306	1	2177	3	Y	75	74	1	2
							83	9							
12		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	259	1	2648	3	Y	100	86	1	16
							110	9							
01		2976 X	2838	-0-	-138	-0-	231	1	2502	3	Y	95	95	1	16
							105	9							
02		2755 X	2597	-0-	-158	-0-	197	1	2297	3	Y	94	104	1	6
							103	9							
-----															
GATES 11-DR			WELL #:		125H	RRCID -> 276253			COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153			
09		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	177	1	1375	3	Y	41	41	1	1
							45	9							
10		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	121	1	1217	3	Y	45	44	1	2
							50	9							
11		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	171	1	1216	3	Y	44	44	1	2
							48	9							
12		1643 N	1584	-0-	-59	-0-	127	1	1299	3	Y	144	122	1	24
							158	9							
01		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	122	1	1318	3	Y	74	82	1	16
							81	9							
02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	118	1	1378	3	Y	51	62	1	5
							56	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824															
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
09		1740 N	1445	-0-	-295	-0-	149	1	1154	3	Y	129	129	1	-0-
							142	9							
10		1829 N	1314	-0-	-515	-0-	109	1	1095	3	Y	100	100	1	-0-
							110	9							
11		1560 N	1428	-0-	-132	-0-	165	1	1174	3	Y	81	81	1	-0-
							89	9							
12		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	123	1	1259	3	Y	97	83	1	14
							107	9							
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	106	1	1147	3	Y	85	86	1	13
							94	9							
02		1392 N	1155	-0-	-237	-0-	84	1	982	3	Y	81	90	1	4
							89	9							
GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818															
09		1050 N	955	-0-	-95	-0-	101	1	780	3	Y	67	67	1	-0-
							74	9							
10		1178 N	686	-0-	-492	-0-	57	1	574	3	Y	50	50	1	-0-
							55	9							
11		1200 N	702	-0-	-498	-0-	81	1	578	3	Y	39	38	1	1
							43	9							
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	87	1	885	3	Y	68	59	1	10
							75	9							
01		916 N	916	-0-	-0-	-0-	73	1	785	3	Y	53	54	1	9
							58	9							
02		940 N	940	-0-	-0-	-0-	69	1	808	3	Y	57	62	1	4
							63	9							
GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358															
09		3600 X	3166	-0-	-434	-0-	345	1	2670	3	Y	137	137	1	2
							151	9							
10		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	358	1	3607	3	Y	151	151	1	2
							166	9							
11		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	494	1	3521	3	Y	121	121	1	2
							133	9							
12		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	339	1	3470	3	Y	149	129	1	22
							164	9							
01		4123 X	3451	-0-	-672	-0-	280	1	3026	3	Y	132	133	1	21
							145	9							
02		3857 X	2688	-0-	-1169	-0-	202	1	2346	3	Y	127	140	1	8
							140	9							
GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738															
09		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	222	1	1724	3	Y	88	88	1	-0-
							97	9							
10		2232 N	2022	-0-	-210	-0-	173	1	1740	3	Y	99	99	1	-0-
							109	9							
11		2190 N	1783	-0-	-407	-0-	210	1	1497	3	Y	69	69	1	-0-
							76	9							
12		2108 N	1531	-0-	-577	-0-	128	1	1305	3	Y	89	76	1	13
							98	9							
01		2015 N	1413	-0-	-602	-0-	113	1	1221	3	Y	72	73	1	12
							79	9							
02		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	171	1	1994	3	Y	98	104	1	6
							108	9							



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978									
GATES 11-DR			WELL #:		129H	RRCID ->	276328	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8622 - 12514		
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	
-----														
09		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	366	1	2840	3	Y	100	100 1	-0-
							110	9						
10		4464 X	3374	-0-	-1090	-0-	294	1	2958	3	Y	111	111 1	-0-
							122	9						
11		4320 X	3322	-0-	-998	-0-	396	1	2817	3	Y	99	98 1	1
							109	9						
12		4464 X	3363	-0-	-1101	-0-	289	1	2954	3	Y	109	93 1	17
							120	9						
01		3503 X	3009	-0-	-494	-0-	246	1	2658	3	Y	95	96 1	16
							105	9						
02		3219 X	3208	-0-	-11	-0-	244	1	2847	3	Y	106	115 1	7
							117	9						
-----														
GATES 11-DR			WELL #:		134H	RRCID ->	276341	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	8168	PERF. 8503 - 14515		
-----														
09		3600 X	3457	-0-	-143	-0-	384	1	2973	3	Y	91	91 1	-0-
							100	9						
10		3689 X	3573	-0-	-116	-0-	313	1	3149	3	Y	101	101 1	-0-
							111	9						
11		3540 X	3425	-0-	-115	-0-	411	1	2925	3	Y	81	81 1	-0-
							89	9						
12		3627 X	3401	-0-	-226	-0-	293	1	2997	3	Y	101	88 1	13
							111	9						
01		3596 X	3395	-0-	-201	-0-	279	1	3015	3	Y	92	92 1	13
							101	9						
02		3335 X	3067	-0-	-268	-0-	235	1	2732	3	Y	91	99 1	5
							100	9						
-----														
GATES 11-DR GU EE			WELL #:		128H	RRCID ->	276352	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL DEPTH	8254	PERF. 8700 - 13133		
-----														
09		3120 X	3074	-0-	-46	-0-	341	1	2643	3	Y	82	82 1	-0-
							90	9						
10		3193 X	2656	-0-	-537	-0-	230	1	2320	3	Y	96	96 1	-0-
							106	9						
11		3120 X	2539	-0-	-581	-0-	303	1	2159	3	Y	70	70 1	-0-
							77	9						
12		3224 X	2563	-0-	-661	-0-	221	1	2258	3	Y	76	65 1	11
							84	9						
01		3224 X	2589	-0-	-635	-0-	212	1	2298	3	Y	72	72 1	11
							79	9						
02		2958 X	2301	-0-	-657	-0-	176	1	2053	3	Y	65	71 1	5
							72	9						
-----														
GATES 07-DR			WELL #:		187H	RRCID ->	276359	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	8239	PERF. 8452 - 14015		
-----														
09		5070 X	4824	-0-	-246	-0-	528	1	4089	3	Y	188	189 1	1
							207	9						
10		5239 X	5197	-0-	-42	-0-	448	1	4517	3	Y	211	211 1	1
							232	9						
11		5070 X	4848	-0-	-222	-0-	577	1	4109	3	Y	147	147 1	1
							162	9						
12		5146 X	5039	-0-	-107	-0-	425	1	4348	3	Y	242	207 1	36
							266	9						
01		5208 X	1155	-0-	-4053	-0-	97	1	1050	3	Y	7	34 1	9
							8	9						
02		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	383	1	4463	3	Y	239	237 1	11
							263	9						

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978											
GATES 07-DR GU DD			WELL #:	168H	RRCID ->	276363	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8702 - 12945			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
09		3330 X	2457	-0-	-873	-0-	272	1	2106	3	Y	72	72	1	-0-
							79	9							
10		2697 X	2504	-0-	-193	-0-	219	1	2205	3	Y	73	73	1	-0-
							80	9							
11		2610 X	1863	-0-	-747	-0-	224	1	1593	3	Y	42	42	1	-0-
							46	9							
12		2697 X	2273	-0-	-424	-0-	195	1	1991	3	Y	79	69	1	10
							87	9							
01		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	216	1	2340	3	Y	59	62	1	7
							65	9							
02		2378 X	2224	-0-	-154	-0-	170	1	1975	3	Y	72	77	1	2
							79	9							
-----															
GATES 11-DR			WELL #:	130H	RRCID ->	276365	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8527 - 13481			
-----															
09		2670 X	2548	-0-	-122	-0-	285	1	2209	3	Y	49	50	1	-0-
							54	9							
10		2759 X	2587	-0-	-172	-0-	227	1	2288	3	Y	65	65	1	-0-
							72	9							
11		2670 X	2284	-0-	-386	-0-	274	1	1953	3	Y	52	51	1	1
							57	9							
12		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	235	1	2410	3	Y	73	62	1	12
							80	9							
01		2573 N	1776	-0-	-797	-0-	146	1	1582	3	Y	44	47	1	9
							48	9							
02		2204 N	2199	-0-	-5	-0-	169	1	1968	3	Y	56	61	1	4
							62	9							
-----															
GATES 11-DR			WELL #:	139H	RRCID ->	276381	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8384 - 12640			
-----															
09		1710 N	1620	-0-	-90	-0-	173	1	1339	3	Y	98	98	1	-0-
							108	9							
10		1581 N	1477	-0-	-104	-0-	124	1	1244	3	Y	99	99	1	-0-
							109	9							
11		1410 N	1257	-0-	-153	-0-	147	1	1043	3	Y	61	60	1	1
							67	9							
12		1674 N	1116	-0-	-558	-0-	96	1	979	3	Y	37	32	1	6
							41	9							
01		1488 N	1010	-0-	-478	-0-	82	1	887	3	Y	37	38	1	5
							41	9							
02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	102	1	1188	3	Y	52	54	1	3
							57	9							
-----															
GATES 11-DR			WELL #:	137H	RRCID ->	276382	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	8461 - 14396			
-----															
09		5070 X	4554	-0-	-516	-0-	501	1	3880	3	Y	157	157	1	2
							173	9							
10		4743 X	4583	-0-	-160	-0-	398	1	4013	3	Y	156	156	1	2
							172	9							
11		4620 X	4337	-0-	-283	-0-	517	1	3684	3	Y	124	123	1	3
							136	9							
12		4774 X	4438	-0-	-336	-0-	380	1	3889	3	Y	154	131	1	26
							169	9							
01		4774 X	4343	-0-	-431	-0-	355	1	3836	3	Y	138	139	1	25
							152	9							
02		4408 X	4058	-0-	-350	-0-	309	1	3594	3	Y	141	155	1	11
							155	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 11-DR		WELL #:		182H	RRCID ->	276383	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8312 - 13875
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1500 N	1391	-0-	-109	-0-	158	1	1222	3	Y	10	10 1
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	168	1	1690	3	Y	93	93 1
11	1980 N	1520	-0-	-460	-0-	182	1	1299	3	Y	35	34 1
12	1426 N	1152	-0-	-274	-0-	97	1	994	3	Y	55	46 1
01	1953 N	1514	-0-	-439	-0-	122	1	1320	3	Y	65	63 1
02	1479 N	1334	-0-	-145	-0-	100	1	1165	3	Y	63	69 1
-----												
GATES 11-DR		WELL #:		135H	RRCID ->	276397	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8429 - 14365
09	2670 X	2349	-0-	-321	-0-	259	1	2009	3	Y	74	74 1
10	2418 X	2283	-0-	-135	-0-	200	1	2013	3	Y	64	64 1
11	2340 X	1947	-0-	-393	-0-	234	1	1665	3	Y	44	44 1
12	2418 X	2070	-0-	-348	-0-	177	1	1813	3	Y	73	62 1
01	2294 N	2263	-0-	-31	-0-	186	1	2010	3	Y	61	61 1
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	165	1	1923	3	Y	62	68 1
-----												
GATES 11-DR		WELL #:		136H	RRCID ->	276407	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8561 - 14100
09	4020 X	3417	-0-	-603	-0-	382	1	2958	3	Y	70	70 1
10	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	352	1	3541	3	Y	66	66 1
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	502	1	3572	3	Y	53	53 1
12	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	398	1	4072	3	Y	68	59 1
01	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	341	1	3691	3	Y	63	63 1
02	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	308	1	3586	3	Y	74	79 1
-----												
GATES 11-DR		WELL #:		138H	RRCID ->	276408	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8362 - 14813
09	3930 X	3702	-0-	-228	-0-	410	1	3175	3	Y	106	106 1
10	4061 X	3814	-0-	-247	-0-	334	1	3359	3	Y	110	110 1
11	3930 X	3672	-0-	-258	-0-	443	1	3152	3	Y	70	70 1
12	4061 X	3323	-0-	-738	-0-	284	1	2906	3	Y	121	103 1
01	3875 X	3245	-0-	-630	-0-	265	1	2871	3	Y	99	101 1
02	3567 X	2929	-0-	-638	-0-	224	1	2607	3	Y	89	98 1





-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
09		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	254	1	1971	3	Y	75	75	1	22
							83	9							
10		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	204	1	2056	3	Y	87	87	1	22
							96	9							
11		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	287	1	2042	3	Y	75	75	1	22
							83	9							
12		2139 N	1751	-0-	-388	-0-	151	1	1545	3	Y	50	43	1	29
							55	9							
01		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	186	1	2016	3	Y	63	61	1	31
							69	9							
02		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	156	1	1815	3	Y	86	90	1	27
							95	9							
-----															
COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080															
09		2327 N	1592	-0-	-735	-0-	176	1	1363	3	Y	48	46	1	2
							53	9							
10		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	152	1	1545	3	Y	65	67	1	-0-
							72	9							
11		2400 X	1460	-0-	-940	-0-	168	1	1201	3	Y	83	82	1	1
							91	9							
12		2480 X	1786	-0-	-694	-0-	149	1	1530	3	Y	97	83	1	15
							107	9							
01		2480 X	1792	-0-	-688	-0-	138	1	1523	3	Y	119	116	1	18
							131	9							
02		1653 X	1600	-0-	-53	-0-	117	1	1363	3	Y	109	119	1	8
							120	9							
-----															
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725															
09		3000 N	3404	-0-	404	1584	389	1	3006	3	Y	8	9	1	-0-
							9	9							
10		2303 N	719	-0-	-1584	-0-	62	1	626	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
11		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	321	1	2289	3	Y	45	44	1	1
							50	9							
12		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	180	1	1851	3	Y	52	45	1	8
							57	9							
01		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	196	1	2162	3	Y	93	88	1	13
							102	9							
02		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	151	1	1748	3	Y	70	78	1	5
							77	9							
-----															
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527															
09		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	607	1	4696	3	Y	51	50	1	2
							56	9							
10		4960 X	3351	-0-	-1609	-0-	296	1	3007	3	Y	44	46	1	-0-
							48	9							
11		4800 X	3617	-0-	-1183	-0-	433	1	3089	3	Y	86	85	1	1
							95	9							
12		4960 X	3595	-0-	-1365	-0-	308	1	3176	3	Y	101	87	1	15
							111	9							
01		4960 X	3823	-0-	-1137	-0-	308	1	3399	3	Y	105	104	1	16
							116	9							
02		4640 X	3816	-0-	-824	-0-	294	1	3409	3	Y	103	112	1	7
							113	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3570 X	3241	-0-	-329	-0-	363	1	2805	3	Y	66	66 1	2
10	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	73	9	5153	3	Y	32	34 1	-0-
11	3570 X	2905	-0-	-665	-0-	35	9	2479	3	Y	72	71 1	1
12	3689 X	3025	-0-	-664	-0-	347	1	2670	3	Y	87	75 1	13
01	3689 X	2916	-0-	-773	-0-	79	9	2593	3	Y	80	80 1	13
02	3451 X	2680	-0-	-771	-0-	235	1	2387	3	Y	79	86 1	6
						88	9						
						206	1						
						87	9						

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

09	3720 X	3303	-0-	-417	-0-	358	1	2776	3	Y	154	154 1	-0-
10	3441 X	3237	-0-	-204	-0-	169	9	2862	3	Y	83	83 1	-0-
11	3240 X	3042	-0-	-198	-0-	284	1	2559	3	Y	112	110 1	2
12	3410 X	3269	-0-	-141	-0-	91	9	2816	3	Y	162	140 1	24
01	3410 X	3257	-0-	-153	-0-	360	1	2905	3	Y	75	85 1	14
02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	123	9	3207	3	Y	155	161 1	8
						275	1						
						178	9						
						269	1						
						83	9						
						275	1						
						171	9						

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		-0-
11	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

09	3960 X	2949	-0-	-1011	-0-	331	1	2562	3	Y	51	50 1	1
10	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	56	9	2532	3	Y	51	52 1	-0-
11	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	249	1	2618	3	Y	84	83 1	1
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	56	9	2792	3	Y	100	86 1	15
01	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	367	1	2691	3	Y	107	106 1	16
02	2987 X	2800	-0-	-187	-0-	92	9	2473	3	Y	104	113 1	7
						271	1						
						110	9						
						244	1						
						118	9						
						213	1						
						114	9						





OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
COTULLA		WELL #: 48H		RRCID ->	278739	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8385	PERF. 8768 - 13313		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	8100 X	3460	-0-	-4640	-0-	386 1	2983 3	Y	83	83 1	2	
10	8370 X	5462	-0-	-2908	-0-	91 9	483 1	4915 3	Y	58	60 1	-0-
11	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	64 9	1022 1	7296 3	Y	242	239 1	3
12	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	266 9	736 1	7578 3	Y	264	227 1	40
01	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	290 9	619 1	6829 3	Y	244	245 1	39
02	8294 X	6229	-0-	-2065	-0-	268 9	477 1	5542 3	Y	191	216 1	14
						210 9						
-----												
COTULLA		WELL #: 80H		RRCID ->	278741	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8259	PERF. 8504 - 12636		
09	6870 X	14	-0-	-6856	-0-	2 3	12 9	Y	11	13 1	-0-	
10	7099 X	28	-0-	-7071	-0-	4 3	24 9	Y	22	22 1	-0-	
11	4320 X	5	-0-	-4315	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	3751 X	2990	-0-	-761	-0-	244 1	2694 3	Y	47	41 1	6	
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	52 9	255 1	2956 3	Y	71	72 1	5
						78 9						
-----												
COTULLA		WELL #: 55H		RRCID ->	278743	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 8630 - 12762		
09	6900 X	34	-0-	-6866	-0-	1 1	4 3	Y	26	27 1	-0-	
10	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-	29 9		Y	-0-	-0-	-0-	
11	6900 X	4320	-0-	-2580	-0-	514 1	3666 3	Y	127	125 1	2	
12	6913 X	4970	-0-	-1943	-0-	140 9	421 1	4332 3	Y	197	168 1	31
01	6758 X	3634	-0-	-3124	-0-	217 9	290 1	3201 3	Y	130	137 1	24
02	4176 X	3109	-0-	-1067	-0-	143 9	236 1	2743 3	Y	118	132 1	10
						130 9						
-----												
COTULLA		WELL #: 79H		RRCID ->	278744	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8249	PERF. 8484 - 12616		
09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	280 1	2167 3	Y	3	3 1	-0-	
10	3100 N	11778	-0-	8678	8678	3 9	1036 1	10542 3	Y	182	181 1	1
11	3000 N	8183	-0-	5183	13861	200 9	974 1	6947 3	Y	238	237 1	2
12	3100 N	6957	-0-	3857	17718	262 9	593 1	6111 3	Y	230	199 1	33
01	23627 X	5909	-0-	-17718	-0-	253 9	474 1	5231 3	Y	185	189 1	29
02	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	204 9	359 1	4162 3	Y	153	171 1	11
						168 9						
-----												
COTULLA		WELL #: 56H		RRCID ->	278746	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 8883 - 13015		
09	6510 X	7	-0-	-6503	-0-	1 3	6 9	Y	5	6 1	-0-	
10	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	565 1	5753 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	1126 1	8033 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	748 1	7704 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	562 1	6203 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	6351 X	5534	-0-	-817	-0-	439 1	5095 3	Y	-0-	-0-	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 11-DR				WELL #: 132H	RRCID -> 278747	COMPL. DATE 04/25/2015	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 8026	- 12323			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	8970 X	8805	-0-	-165	-0-	979 1 238 9	7588 3	Y	216	216 1		1
10	9145 X	8923	-0-	-222	-0-	781 1 278 9	7864 3	Y	253	253 1		1
11	8910 X	8602	-0-	-308	-0-	1036 1 186 9	7380 3	Y	169	169 1		1
12	9207 X	8881	-0-	-326	-0-	770 1 231 9	7880 3	Y	210	181 1		30
01	9207 X	7402	-0-	-1805	-0-	612 1 175 9	6615 3	Y	159	165 1		24
02	8526 X	6700	-0-	-1826	-0-	516 1 179 9	6005 3	Y	163	179 1		8
-----												
GATES 11-DR				WELL #: 162H	RRCID -> 278839	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 8189	PERF. 8736	- 15125			
09	7740 X	7288	-0-	-452	-0-	790 1 375 9	6123 3	Y	341	342 1		1
10	7998 X	7446	-0-	-552	-0-	639 1 369 9	6438 3	Y	335	335 1		1
11	7740 X	6967	-0-	-773	-0-	825 1 268 9	5874 3	Y	244	244 1		1
12	7657 X	7565	-0-	-92	-0-	644 1 329 9	6592 3	Y	299	257 1		43
01	7657 X	7148	-0-	-509	-0-	579 1 309 9	6260 3	Y	281	282 1		42
02	7047 X	6780	-0-	-267	-0-	512 1 308 9	5960 3	Y	280	305 1		17
-----												
COTULLA				WELL #: 7H	RRCID -> 278858	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 8726	- 12804			
09	8340 X	7507	-0-	-833	-0-	830 1 254 9	6423 3	Y	231	229 1		8
10	8587 X	6751	-0-	-1836	-0-	591 1 142 9	6018 3	Y	129	137 1		-0-
11	8550 X	6549	-0-	-2001	-0-	774 1 250 9	5525 3	Y	227	226 1		1
12	8835 X	6999	-0-	-1836	-0-	591 1 325 9	6083 3	Y	295	253 1		43
01	8835 X	7201	-0-	-1634	-0-	570 1 349 9	6282 3	Y	317	313 1		47
02	7250 X	6822	-0-	-428	-0-	516 1 318 9	5988 3	Y	289	317 1		19
-----												
COTULLA				WELL #: 22H	RRCID -> 278859	COMPL. DATE 02/11/2015	TOTAL DEPTH 8302	PERF. 8819	- 14520			
09	6660 X	6358	-0-	-302	-0-	701 1 235 9	5422 3	Y	214	213 1		5
10	6789 X	5723	-0-	-1066	-0-	501 1 129 9	5093 3	Y	117	122 1		-0-
11	6720 X	5839	-0-	-881	-0-	686 1 260 9	4893 3	Y	236	233 1		3
12	6944 X	5202	-0-	-1742	-0-	457 1 39 9	4706 3	Y	35	32 1		6
01	6944 X	5536	-0-	-1408	-0-	460 1 6 9	5070 3	Y	5	9 1		2
02	6148 X	5739	-0-	-409	-0-	439 1 207 9	5093 3	Y	188	179 1		11

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	433 1	3358 3		Y	121	121 1		-0-
							133 9							
10		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	360 1	3630 3		Y	132	132 1		-0-
							145 9							
11		3870 X	3455	-0-	-415	-0-	412 1	2933 3		Y	100	99 1		1
							110 9							
12		4061 X	3691	-0-	-370	-0-	316 1	3232 3		Y	130	111 1		20
							143 9							
01		4123 X	3029	-0-	-1094	-0-	247 1	2666 3		Y	105	108 1		17
							116 9							
02		3857 X	2919	-0-	-938	-0-	222 1	2579 3		Y	107	116 1		8
							118 9							
-----														
COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283														
09		9600 X	9068	-0-	-532	-0-	1002 1	7751 3		Y	286	282 1		11
							315 9							
10		9920 X	8578	-0-	-1342	-0-	754 1	7667 3		Y	143	154 1		-0-
							157 9							
11		9600 X	8376	-0-	-1224	-0-	994 1	7097 3		Y	259	257 1		2
							285 9							
12		9796 X	9102	-0-	-694	-0-	772 1	7954 3		Y	342	294 1		50
							376 9							
01		9734 X	8833	-0-	-901	-0-	708 1	7804 3		Y	292	296 1		46
							321 9							
02		8758 X	7829	-0-	-929	-0-	596 1	6913 3		Y	291	318 1		19
							320 9							
-----														
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088														
09		8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	891 1	6905 3		Y	201	200 1		2
							221 9							
10		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	697 1	7016 3		Y	217	216 1		3
							239 9							
11		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	897 1	6387 3		Y	157	156 1		4
							173 9							
12		8277 X	7935	-0-	-342	-0-	685 1	7008 3		Y	220	189 1		35
							242 9							
01		8277 X	7486	-0-	-791	-0-	615 1	6653 3		Y	198	200 1		33
							218 9							
02		7743 X	7028	-0-	-715	-0-	539 1	6278 3		Y	192	210 1		15
							211 9							
-----														
GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140														
09		4140 X	3840	-0-	-300	-0-	428 1	3315 3		Y	88	87 1		1
							97 9							
10		4154 X	3912	-0-	-242	-0-	344 1	3465 3		Y	94	93 1		2
							103 9							
11		4020 X	3734	-0-	-286	-0-	451 1	3209 3		Y	67	66 1		3
							74 9							
12		4123 X	3382	-0-	-741	-0-	294 1	3008 3		Y	73	62 1		14
							80 9							
01		4061 X	3825	-0-	-236	-0-	316 1	3414 3		Y	86	84 1		16
							95 9							
02		3712 X	3333	-0-	-379	-0-	257 1	2989 3		Y	79	87 1		8
							87 9							

-----												
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978							
GATES 11-DR			WELL #:		174H	RRCID ->	278924	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8401	PERF. 8630 - 13232
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	833 1	6457 3	Y	186	186 1	2	
						205 9						
10	7843 X	7481	-0-	-362	-0-	656 1	6607 3	Y	198	198 1	2	
						218 9						
11	7770 X	7054	-0-	-716	-0-	849 1	6043 3	Y	147	147 1	2	
						162 9						
12	8029 X	7393	-0-	-636	-0-	639 1	6539 3	Y	195	167 1	30	
						215 9						
01	8029 X	7062	-0-	-967	-0-	582 1	6290 3	Y	173	174 1	29	
						190 9						
02	7250 X	6371	-0-	-879	-0-	489 1	5699 3	Y	166	183 1	12	
						183 9						
-----												
GATES 11-DR			WELL #:		192H	RRCID ->	278926	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	8046	PERF. 8474 - 11405
09	3390 X	2495	-0-	-895	-0-	278 1	2154 3	Y	57	57 1	-0-	
						63 9						
10	3503 X	2547	-0-	-956	-0-	224 1	2259 3	Y	58	58 1	-0-	
						64 9						
11	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	578 1	4118 3	Y	29	28 1	1	
						32 9						
12	2728 X	1820	-0-	-908	-0-	157 1	1609 3	Y	49	41 1	9	
						54 9						
01	2573 X	1882	-0-	-691	-0-	155 1	1672 3	Y	50	49 1	10	
						55 9						
02	4582 X	1851	-0-	-2731	-0-	143 1	1662 3	Y	42	46 1	6	
						46 9						
-----												
GATES 11-DR			WELL #:		176H	RRCID ->	278934	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8735 - 13168
09	6870 X	6306	-0-	-564	-0-	703 1	5451 3	Y	138	138 1	-0-	
						152 9						
10	6944 X	6300	-0-	-644	-0-	554 1	5585 3	Y	146	146 1	-0-	
						161 9						
11	6690 X	5989	-0-	-701	-0-	723 1	5145 3	Y	110	110 1	-0-	
						121 9						
12	6727 X	6441	-0-	-286	-0-	558 1	5716 3	Y	152	130 1	22	
						167 9						
01	6665 X	5746	-0-	-919	-0-	474 1	5126 3	Y	133	135 1	20	
						146 9						
02	6090 X	5062	-0-	-1028	-0-	390 1	4540 3	Y	120	133 1	7	
						132 9						
-----												
GATES 11-DR			WELL #:		177H	RRCID ->	278938	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 8772 - 13015
09	6990 X	6420	-0-	-570	-0-	720 1	5579 3	Y	110	110 1	1	
						121 9						
10	7223 X	6411	-0-	-812	-0-	567 1	5716 3	Y	116	116 1	1	
						128 9						
11	6990 X	5837	-0-	-1153	-0-	707 1	5032 3	Y	89	88 1	2	
						98 9						
12	7099 X	5929	-0-	-1170	-0-	516 1	5282 3	Y	119	103 1	18	
						131 9						
01	6758 X	5011	-0-	-1747	-0-	416 1	4498 3	Y	88	91 1	15	
						97 9						
02	6206 X	4550	-0-	-1656	-0-	351 1	4089 3	Y	100	107 1	8	
						110 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		123H	RRCID ->	278947	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8446 - 11455	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	6900 X	5111	-0-	-1789	-0-	575	1	4460	3	Y	69	69 1	2
10	6851 X	5933	-0-	-918	-0-	76	9	5315	3	Y	82	82 1	2
11	5880 X	5591	-0-	-289	-0-	90	9	4837	3	Y	68	68 1	2
12	5301 X	5294	-0-	-7	-0-	75	9	4736	3	Y	86	73 1	15
01	5921 X	4529	-0-	-1392	-0-	463	1	4081	3	Y	64	66 1	13
02	5539 X	4620	-0-	-919	-0-	95	9	4193	3	Y	61	69 1	5
						378	1						
						70	9						
						67	9						
-----													
GATES 11-DR		WELL #:		124H	RRCID ->	278949	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8598 - 12621	
09	9330 X	5917	-0-	-3413	-0-	666	1	5161	3	Y	82	82 1	-0-
10	9641 X	6349	-0-	-3292	-0-	90	9	5676	3	Y	99	99 1	-0-
11	6870 X	5702	-0-	-1168	-0-	109	9	4932	3	Y	70	70 1	-0-
12	6448 X	6246	-0-	-202	-0-	693	1	5568	3	Y	122	104 1	18
01	6355 X	4473	-0-	-1882	-0-	77	9	4017	3	Y	76	81 1	13
02	5945 X	5386	-0-	-559	-0-	544	1	4867	3	Y	92	99 1	6
						134	9						
						372	1						
						84	9						
						418	1						
						101	9						
-----													
GATES 11-DR		WELL #:		193H	RRCID ->	278952	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8378 - 11695	
09	5310 X	5180	-0-	-130	-0-	578	1	4479	3	Y	112	113 1	1
10	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	123	9	6720	3	Y	98	99 1	-0-
11	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	667	1	7477	3	Y	81	81 1	-0-
12	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	108	9	8936	3	Y	126	108 1	18
01	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	1050	1	6595	3	Y	96	98 1	16
02	6032 X	5998	-0-	-34	-0-	89	9	5440	3	Y	83	93 1	6
						873	1						
						139	9						
						610	1						
						106	9						
						467	1						
						91	9						
-----													
GATES 11-DR		WELL #:		122H	RRCID ->	278993	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8540 - 11065	
09	7050 X	6951	-0-	-99	-0-	779	1	6039	3	Y	121	121 1	-0-
10	7285 X	6925	-0-	-360	-0-	133	9	6168	3	Y	132	131 1	1
11	7050 X	6621	-0-	-429	-0-	612	1	5710	3	Y	99	99 1	1
12	7285 X	7118	-0-	-167	-0-	145	9	6383	3	Y	101	87 1	15
01	7285 X	6645	-0-	-640	-0-	802	1	6013	3	Y	69	72 1	12
02	6728 X	6314	-0-	-414	-0-	109	9	5743	3	Y	71	79 1	4
						624	1						
						111	9						
						556	1						
						76	9						
						493	1						
						78	9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	11910 X	10168	-0-	-1742	-0-	1130	1	8760	3	Y	253	253 1	1
						278	9						
10	12245 X	8443	-0-	-3802	-0-	734	1	7391	3	Y	289	288 1	2
						318	9						
11	10380 X	8657	-0-	-1723	-0-	1034	1	7364	3	Y	235	233 1	4
						259	9						
12	10726 X	8958	-0-	-1768	-0-	769	1	7868	3	Y	292	251 1	45
						321	9						
01	10726 X	9567	-0-	-1159	-0-	787	1	8509	3	Y	246	251 1	40
						271	9						
02	9831 X	8897	-0-	-934	-0-	686	1	7990	3	Y	201	228 1	13
						221	9						

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

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

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	152	1	1179	3	Y	56	56 1	1
						62	9						
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	100	1	1014	3	Y	30	31 1	-0-
						33	9						
11	1020 N	727	-0-	-293	-0-	84	1	603	3	Y	36	35 1	1
						40	9						
12	1426 N	1246	-0-	-180	-0-	101	1	1035	3	Y	100	85 1	16
						110	9						
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	96	1	1064	3	Y	68	71 1	13
						75	9						
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	94	1	1091	3	Y	86	92 1	7
						95	9						

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10070 - 15815

09	10020 X	9040	-0-	-980	-0-	192	1	8776	3	Y	65	57 1	42
						72	9						
10	10106 X	9197	-0-	-909	-0-	9111	3	86	9	Y	78	71 1	49
						7747	3	58	9	Y	53	66 1	36
11	9300 X	7805	-0-	-1495	-0-	14	1	8718	3	Y	95	81 1	50
						105	9						
12	9610 X	8837	-0-	-773	-0-	61	1	3973	3	Y	159	49 1	160
						175	9						
01	9610 X	4209	-0-	-5401	-0-	111	1	9359	3	Y	10	109 1	61
						11	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	184	1 8407 3	Y	19	17 1	8
10	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	21	9 8081 3	Y	16	16 1	8
11	8460 X	7022	-0-	-1438	-0-	6997	3 25 9	Y	23	22 1	9
12	8897 X	7714	-0-	-1183	-0-	13	1 7668 3	Y	30	26 1	13
01	8897 X	7263	-0-	-1634	-0-	33	9 108 1	Y	59	17 1	55
02	8323 X	6456	-0-	-1867	-0-	65	9 76 1	Y	1	37 1	19
						1	9				

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

09	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	546	1 4233 3	Y	172	172 1	-0-
10	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	189	9 459 1	Y	188	187 1	1
11	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	207	9 585 1	Y	147	147 1	1
12	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	162	9 437 1	Y	181	156 1	26
01	4898 X	4848	-0-	-50	-0-	199	9 397 1	Y	148	150 1	24
02	4582 X	4382	-0-	-200	-0-	163	9 335 1	Y	129	143 1	10
						142	9				

GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

09	8070 X	7320	-0-	-750	-0-	802	1 6220 3	Y	271	271 1	-0-
10	8339 X	7365	-0-	-974	-0-	298	9 640 1	Y	254	254 1	-0-
11	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	279	9 982 1	Y	234	233 1	1
12	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	257	9 737 1	Y	305	262 1	44
01	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	336	9 655 1	Y	259	263 1	40
02	7946 X	7903	-0-	-43	-0-	285	9 607 1	Y	210	237 1	13
						231	9				

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

09	9480 X	9148	-0-	-332	-0-	992	1 7692 3	Y	422	422 1	-0-
10	9703 X	8319	-0-	-1384	-0-	464	9 715 1	Y	367	367 1	-0-
11	9390 X	8057	-0-	-1333	-0-	404	9 953 1	Y	291	288 1	3
12	9672 X	8656	-0-	-1016	-0-	320	9 733 1	Y	385	330 1	58
01	9672 X	8317	-0-	-1355	-0-	424	9 674 1	Y	325	330 1	53
02	8845 X	8044	-0-	-801	-0-	358	9 607 1	Y	335	365 1	23
						369	9				



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 11-DR PSA 'B'		WELL #:		207H	RRCID ->	283477	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8462 - 12668
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
09	8970 X	8583	-0-	-387	-0-	943 1	7311 3	Y	299	298 1		2
10	9114 X	8732	-0-	-382	-0-	329 9	7620 3	Y	323	323 1		2
11	8790 X	8351	-0-	-439	-0-	757 1	7080 3	Y	252	251 1		3
12	8990 X	8513	-0-	-477	-0-	355 9	7474 3	Y	281	241 1		43
01	8959 X	8378	-0-	-581	-0-	994 1	7403 3	Y	264	265 1		42
02	8294 X	7930	-0-	-364	-0-	277 9	7073 3	Y	227	253 1		16
						730 1						
						309 9						
						685 1						
						290 9						
						607 1						
						250 9						
-----												
GATES 11-DR PSA 'A'		WELL #:		206H	RRCID ->	283538	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8425 - 13153
09	8670 X	8575	-0-	-95	-0-	942 1	7300 3	Y	303	303 1		1
10	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	333 9	7866 3	Y	337	336 1		2
11	8670 X	5034	-0-	-3636	-0-	781 1	4173 3	Y	250	249 1		3
12	8866 X	8838	-0-	-28	-0-	371 9	7749 3	Y	302	259 1		46
01	9021 X	8446	-0-	-575	-0-	586 1	7470 3	Y	259	263 1		42
02	8439 X	7832	-0-	-607	-0-	275 9	6971 3	Y	238	264 1		16
						757 1						
						332 9						
						691 1						
						285 9						
						599 1						
						262 9						
-----												
LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:		23H	RRCID ->	293042	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	10216 - 15076
09	36560 X	36560	-0-	-0-	-0-	776 1	35390 3	Y	358	374 1		42
10	40784 X	40784	-0-	-0-	-0-	394 9	339 9	Y	308	322 1		28
11	38040 X	38040	-0-	-0-	-0-	40445 3	311 9	Y	283	285 1		26
12	37789 X	35319	-0-	-2470	-0-	37729 3	34890 3	Y	337	334 1		29
01	38099 X	32297	-0-	-5802	-0-	58 1	31518 3	Y	272	266 1		35
02	35641 X	28185	-0-	-7456	-0-	371 9	27603 3	Y	231	251 1		15
						480 1						
						299 9						
						328 1						
						254 9						
-----												
LONG, A. G. HEIRS 'A'		WELL #:		24H	RRCID ->	293043	COMPL. DATE	05/30/2022	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	10203 - 15059
09	36235 X	36235	-0-	-0-	-0-	766 1	34940 3	Y	481	507 1		61
10	36270 X	34310	-0-	-1960	-0-	529 9	539 9	Y	490	503 1		48
11	35280 X	30705	-0-	-4575	-0-	33771 3	520 9	Y	473	473 1		48
12	37448 X	28991	-0-	-8457	-0-	30185 3	28511 3	Y	394	402 1		40
01	37448 X	26952	-0-	-10496	-0-	47 1	26106 3	Y	407	392 1		55
02	35032 X	23740	-0-	-11292	-0-	433 9	23085 3	Y	346	376 1		25
						398 1						
						448 9						
						274 1						
						381 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 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
09		37572 X	37572	-0-	-0-	-0-	788	1	35972	3	Y	738	769	1	90
							812	9							
10		39866 X	35944	-0-	-3922	-0-	35186	3	758	9	Y	689	712	1	67
11		39030 X	34575	-0-	-4455	-0-	33784	3	791	9	Y	719	715	1	71
12		40331 X	32212	-0-	-8119	-0-	52	1	31567	3	Y	539	558	1	52
							593	9							
01		38471 X	31723	-0-	-6748	-0-	473	1	31087	3	Y	148	176	1	24
							163	9							
02		35989 X	29204	-0-	-6785	-0-	336	1	28277	3	Y	537	528	1	33
							591	9							
-----															
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467															
-----															
09		35995 X	35995	-0-	-0-	-0-	761	1	34714	3	Y	473	514	1	57
							520	9							
10		33863 X	33863	-0-	-0-	-0-	33415	3	448	9	Y	407	427	1	37
11		34740 X	29928	-0-	-4812	-0-	29412	3	516	9	Y	469	463	1	43
12		37200 X	28846	-0-	-8354	-0-	47	1	28301	3	Y	453	458	1	38
							498	9							
01		37200 X	27008	-0-	-10192	-0-	396	1	26019	3	Y	539	511	1	66
							593	9							
02		34800 X	23815	-0-	-10985	-0-	273	1	23030	3	Y	465	503	1	28
							512	9							
-----															
LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336															
-----															
09		65130 X	56440	-0-	-8690	-0-	1199	1	54711	3	Y	482	534	1	60
							530	9							
10		61690 X	53944	-0-	-7746	-0-	53447	3	497	9	Y	452	470	1	42
11		58230 X	53585	-0-	-4645	-0-	53218	3	367	9	Y	334	343	1	33
12		60171 X	50126	-0-	-10045	-0-	83	1	49663	3	Y	345	346	1	32
							380	9							
01		59024 X	46772	-0-	-12252	-0-	696	1	45726	3	Y	318	307	1	43
							350	9							
02		54549 X	42107	-0-	-12442	-0-	491	1	41375	3	Y	219	245	1	17
							241	9							
-----															
LIGHTNING OIL COMPANY 500600															
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790															
-----															
09		3510 X	3400	-0-	-110	-0-	76	1	3252	2	N	65			117
							72	9							
10		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	79	1	3663	2	N	65			182
							72	9							
11		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	76	1	4509	2	N	104			286
							114	9							
12		3503 X	3384	-0-	-119	-0-	79	1	3250	2	N	50			336
							55	9							
01		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	79	1	3943	2	N	-0-	188	1	148
02		0 W	3676	-0-	3676	3676	74	1	3562	2	N	36			184
							40	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600  
 CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2490 X	1998	-0-	-492	-0-	76	1	1870	2	N	47		73
						52	9						
10	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	79	1	2563	2	N	62		135
						68	9						
11	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	76	1	2826	2	N	94	171 1	58
						103	9						
12	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	79	1	2269	2	N	38		96
						42	9						
01	2697 N	1211	-0-	-1486	-0-	79	1	1132	2	N	-0-		96
02	0 W	574	-0-	574	574	74	1	500	2	N	-0-		96

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544  
 BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

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 7	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36 7	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PROTEGE ENERGY III LLC 681493  
 CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	346					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	346					Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	346					Y	-0-		-0-
12	346 N	-0-	-0-	-346	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	112	1	29	9	Y	26	25 0	1

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

09	DLQ G-10	1816	-0-	1816	5651	292	1	1293	2	Y	205	204 0	7
						5	4	226	9				
10	DLQ G-10	1796	-0-	1796	7447	321	1	1254	2	Y	190	190 0	7
						12	4	209	9				
11	DLQ G-10	1603	-0-	1603	9050	286	1	1092	2	Y	162	158 0	11
						47	4	178	9				
12	2900 N	1197	-0-	-1703	7347	349	1	690	2	Y	135	136 0	10
						9	4	149	9				
01	3100 N	653	-0-	-2447	4900	220	1	283	2	Y	132	129 0	13
						5	4	145	9				
*02	2900 N	1041	-0-	-1859	3041	319	1	556	2	Y	145	145 0	13
						6	4	160	9				



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC MORO CREEK		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
		WELL #: 3301H		RRCID -> 265723		COMPL. DATE 05/06/2011				TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550					
09	DLQ G-10	39344	-0-	39344	67165	979	1	25967	2	Y	11271	11260	0		66
10	DLQ G-10	38797	-0-	38797	105962	12398	9								
11	DLQ G-10	30149	-0-	30149	136111	71	4	27737	2	Y	8933	8960	0		39
12	163201 X	27090	-0-	-136111	-0-	989	1	22894	2	Y	5641	5643	0		37
01	25348 X	25348	-0-	-0-	-0-	61	4	6205	9						
02	24618 X	24618	-0-	-0-	-0-	1068	1	20971	2	Y	4592	4571	0		58
						5051	9								
						1246	1	19709	2	Y	3991	3994	0		55
						3	4	4390	9						
						1257	1	19490	2	Y	3519	3501	0		73
						3871	9								
-----															
MORO CREEK		WELL #: 3302H		RRCID -> 265724		COMPL. DATE 05/10/2011				TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223					
09	DLQ G-10	31509	-0-	31509	52188	826	1	21844	2	Y	8035	8027	0		49
10	DLQ G-10	33115	-0-	33115	85303	8839	9								
11	DLQ G-10	25083	-0-	25083	110386	1057	1	24886	2	Y	6463	6482	0		30
12	131529 X	21143	-0-	-110386	-0-	63	4	7109	9						
01	18535 X	18535	-0-	-0-	-0-	863	1	19731	2	Y	4034	4036	0		28
02	16436 X	16436	-0-	-0-	-0-	52	4	4437	9						
						880	1	16863	2	Y	3091	3078	0		41
						3400	9								
						1165	1	14704	2	Y	2422	2430	0		33
						2	4	2664	9						
						1242	1	12914	2	Y	2073	2064	0		42
						2280	9								
-----															
CMWW A		WELL #: 104H		RRCID -> 267487		COMPL. DATE 06/20/2012				TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420					
09	DLQ G-10	1901	-0-	1901	6884	364	1	1171	2	Y	329	328	0		11
10	DLQ G-10	2962	-0-	2962	9846	4	4	362	9						
11	DLQ G-10	2921	-0-	2921	12767	558	1	1902	2	Y	439	436	0		14
12	15554 X	2787	-0-	-12767	-0-	19	4	483	9						
01	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	441	1	1903	2	Y	452	453	0		13
02	2175 X	1236	-0-	-939	-0-	80	4	497	9						
						396	1	1868	2	Y	457	456	0		14
						20	4	503	9						
						347	1	1068	2	Y	237	241	0		10
						14	4	261	9						
						363	1	711	2	Y	140	144	0		6
						8	4	154	9						
-----															
CMWW A		WELL #: 4501H		RRCID -> 269906		COMPL. DATE 10/03/2012				TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759					
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	295	1	677	2	Y	281	277	0		8
10	992 N	763	-0-	-229	-0-	3	4	309	9						
11	960 N	731	-0-	-229	-0-	195	1	462	2	Y	92	97	0		3
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	5	4	101	9						
01	DLQ G-10	936	-0-	936	936	196	1	399	2	Y	105	105	0		3
02	DLQ G-10	480	-0-	480	1416	20	4	116	9						
						328	1	596	2	Y	99	99	0		3
						8	4	109	9						
						293	1	559	2	Y	69	69	0		3
						8	4	76	9						
						122	1	312	2	Y	39	39	0		3
						3	4	43	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 4403H		RRCID -> 271311		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 7503 - 12615					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	18239	-0-	18239	59920	883 1	15133 2	Y	1978	1983	0			59
10	DLQ	G-10	16079	-0-	16079	75999	47 4	2176 9							
11	DLQ	G-10	11074	-0-	11074	87073	779 1	13505 2	Y	1533	1544	0			48
12	102497	X	15424	-0-	-87073	-0-	109 4	1686 9							
01	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	500 1	8902 2	Y	1224	1236	0			36
02	17632	X	10467	-0-	-7165	-0-	326 4	1346 9							
							609 1	12781 2	Y	1742	1726	0			52
							118 4	1916 9							
							536 1	11301 2	Y	1592	1582	0			62
							120 4	1751 9							
							434 1	8480 2	Y	1351	1366	0			47
							67 4	1486 9							
CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7304		PERF. 7520 - 15080					
09	DLQ	G-10	2666	-0-	2666	8174	205 1	2180 2	Y	249	249	0			7
10	DLQ	G-10	2785	-0-	2785	10959	7 4	274 9							
11	DLQ	G-10	2793	-0-	2793	13752	221 1	2251 2	Y	267	266	0			8
12	2900	N	2933	-0-	33	13785	19 4	294 9							
01	3100	N	2466	-0-	-634	13151	319 1	2107 2	Y	257	258	0			7
02	2900	N	2969	-0-	69	13220	84 4	283 9							
							218 1	2377 2	Y	286	285	0			8
							23 4	315 9							
							175 1	1966 2	Y	275	273	0			10
							22 4	303 9							
							172 1	2452 2	Y	295	295	0			10
							20 4	325 9							
CMWW A		WELL #: 4305H		RRCID -> 271368		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 7238		PERF. 7589 - 15051					
09	DLQ	G-10	2392	-0-	2392	7050	208 1	1725 2	Y	412	411	0			12
10	DLQ	G-10	2408	-0-	2408	9458	6 4	453 9							
11	DLQ	G-10	2160	-0-	2160	11618	226 1	1719 2	Y	407	406	0			13
12	2900	N	2279	-0-	-621	10997	15 4	448 9							
01	3100	N	1650	-0-	-1450	9547	185 1	1551 2	Y	331	335	0			9
02	2900	N	2278	-0-	-622	8925	60 4	364 9							
							170 1	1635 2	Y	416	413	0			12
							16 4	458 9							
							161 1	1124 2	Y	320	320	0			12
							13 4	352 9							
							148 1	1783 2	Y	302	304	0			10
							15 4	332 9							
CMWW A		WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7787 - 15003					
09	3000	N	1477	-0-	-1523	3498	226 1	1028 2	Y	199	197	0			10
10	3100	N	1403	-0-	-1697	1801	4 4	219 9							
11	3000	N	1235	-0-	-1765	36	248 1	969 2	Y	161	162	0			9
12	1342	N	1306	-0-	-36	-0-	9 4	177 9							
01	DLQ	G-10	1490	-0-	1490	1490	219 1	817 2	Y	149	148	0			10
02	DLQ	G-10	916	-0-	916	2406	35 4	164 9							
							219 1	893 2	Y	167	167	0			10
							10 4	184 9							
							334 1	952 2	Y	174	170	0			14
							13 4	191 9							
							101 1	634 2	Y	159	158	0			15
							6 4	175 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493											
CMWW A		WELL #: 4307H		RRCID -> 271662		COMPL. DATE 04/20/2013				TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3000 N	1533	-0-	-1467	513	249 1	1089 2	Y	174	174	0		6
10	1998 N	1485	-0-	-513	-0-	216 1	1057 2	Y	184	183	0		7
11	1500 N	1371	-0-	-129	-0-	194 1	943 2	Y	177	178	0		6
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	207 1	1014 2	Y	202	201	0		7
01	DLQ G-10	1322	-0-	1322	1322	195 1	890 2	Y	205	203	0		9
02	DLQ G-10	1114	-0-	1114	2436	102 1	783 2	Y	202	203	0		8
CMWW A		WELL #: 4308H		RRCID -> 271664		COMPL. DATE 04/27/2013				TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009			
09	DLQ G-10	4500	-0-	4500	9957	249 1	3920 2	Y	290	290	0		8
10	DLQ G-10	2573	-0-	2573	12530	213 1	2042 2	Y	274	274	0		8
11	DLQ G-10	2290	-0-	2290	14820	194 1	1768 2	Y	236	238	0		6
12	2900 N	2337	-0-	-563	14257	207 1	1858 2	Y	231	231	0		6
01	16362 X	2105	-0-	-14257	-0-	196 1	1656 2	Y	213	211	0		8
02	2349 X	2212	-0-	-137	-0-	155 1	1710 2	Y	303	301	0		10
MORO CREEK		WELL #: 2401H		RRCID -> 271797		COMPL. DATE 03/09/2011				TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030			
09	DLQ G-10	834	-0-	834	1755	569 1	1 4	Y	240	233	0	4 1	7
10	DLQ G-10	579	-0-	579	2334	453 1	1 4	Y	114	102	0	9 1	10
11	DLQ G-10	287	-0-	287	2621	125 9		Y	13	5	0	11 1	7
12	2900 N	387	-0-	-2513	108	273 1	14 9	Y	24	3	0	21 1	7
01	419 N	311	-0-	-108	-0-	361 1	26 9	Y	16	8	0	10 1	5
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	293 1	18 9	Y	224	205	0	6 1	18
CMWW B		WELL #: 3703H		RRCID -> 271802		COMPL. DATE 01/27/2012				TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624			
09	DLQ G-10	239	-0-	239	536	164 1	75 9	Y	68	38	1		155
10	DLQ G-10	373	-0-	373	909	282 1	91 9	Y	83				238
11	DLQ G-10	275	-0-	275	1184	156 1	119 9	Y	108	61	1		285
12	1616 N	432	-0-	-1184	-0-	261 1	171 9	Y	155	69	1		371
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	394 1	94 9	Y	85	141	1		315
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	312 1	42 9	Y	38				353
MORO CREEK		WELL #: 3304H		RRCID -> 272274		COMPL. DATE 06/14/2012				TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030			
09	DLQ G-10	2257	-0-	2257	5661	494 1	1684 2	Y	72	71	0		1
10	DLQ G-10	2898	-0-	2898	8559	579 1	2076 2	Y	215	215	0		1
11	DLQ G-10	2752	-0-	2752	11311	6 4	237 9	Y	253	252	0		2
12	2900 N	2684	-0-	-216	11095	525 1	1943 2	Y	296	294	0		4
01	3100 N	2609	-0-	-491	10604	6 4	278 9	Y	285	285	0		4
02	2900 N	2461	-0-	-439	10165	588 1	1770 2	Y	291	289	0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493									
CMWW A		WELL #:		4310H	RRCID ->	272350	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 7638	- 15020	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	5417	-0-	5417	15554	457 1	4389 2	506	Y	506	504 0		16
10	DLQ G-10	7736	-0-	7736	23290	14 4	557 9			588	586 0		18
11	DLQ G-10	5789	-0-	5789	29079	563 1	6472 2		Y	499	503 0		14
12	34391 X	5312	-0-	-29079	-0-	54 4	647 9			505	504 0		15
01	868 X	868	-0-	-0-	-0-	464 1	4601 2		Y	284	287 0		12
02	7250 X	2597	-0-	-4653	-0-	175 4	549 9			254	256 0		10
						479 1	4236 2						
						41 4	556 9						
						339 1	212 2		Y				
						5 4	312 9						
						294 1	2007 2		Y				
						17 4	279 9						
-----													
CMWW A		WELL #:		4314H	RRCID ->	272510	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 7467	- 15277	
09	DLQ G-10	3024	-0-	3024	8879	387 1	2247 2	347	Y	347	346 0		10
10	DLQ G-10	553	-0-	553	9432	8 4	382 9			235	238 0		7
11	DLQ G-10	141	-0-	141	9573	294 1	259 9		Y	25	31 0		1
12	9884 X	311	-0-	-9573	-0-	113 1	28 9		Y	17	17 0		1
01	264 X	264	-0-	-0-	-0-	292 1	19 9		Y	64	62 0		3
02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	194 1	70 9		Y	494	473 0		24
						479 1	2280 2		Y				
						21 4	543 9						
-----													
CMWW A		WELL #:		4311H	RRCID ->	272705	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	6761	PERF. 7355	- 14647	
09	DLQ G-10	1087	-0-	1087	3032	194 1	704 2	169	Y	169	169 0		7
10	DLQ G-10	784	-0-	784	3816	3 4	186 9			133	134 0		6
11	DLQ G-10	552	-0-	552	4368	143 1	490 2		Y	129	129 0		6
12	2900 N	837	-0-	-2063	2305	5 4	146 9			152	151 0		7
01	3100 N	813	-0-	-2287	18	287 1	377 2		Y	169	166 0		10
02	775 N	757	-0-	-18	-0-	6 4	167 9			148	148 0		10
						251 1	370 2		Y				
						6 4	186 9						
						216 1	374 2		Y				
						4 4	163 9						
-----													
CMWW A		WELL #:		4202H	RRCID ->	273030	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7452	PERF. 7350	- 17726	
09	DLQ G-10	2713	-0-	2713	8778	308 1	1857 2	493	Y	493	494 0		14
10	DLQ G-10	2767	-0-	2767	11545	6 4	542 9			490	490 0		14
11	DLQ G-10	2261	-0-	2261	13806	329 1	1882 2		Y	399	403 0		10
12	16124 X	2318	-0-	-13806	-0-	17 4	539 9			463	461 0		12
01	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	306 1	1456 2		Y	456	452 0		16
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	60 4	439 9			292	298 0		10
						272 1	1521 2		Y				
						16 4	509 9						
						258 1	1356 2		Y				
						16 4	502 9						
						161 1	1023 2		Y				
						9 4	321 9						
-----													
CMWW B		WELL #:		3702H	RRCID ->	273791	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 7335	- 11469	
09	DLQ G-10	255	-0-	255	725	166 1	89 9	81	Y	100	1 1		318
10	DLQ G-10	249	-0-	249	974	165 1	84 9	76	Y				394
11	DLQ G-10	286	-0-	286	1260	166 1	120 9	109	Y	90	1 1		413
12	1604 N	344	-0-	-1260	-0-	173 1	171 9	155	Y	93	1 1		475
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	175 1	68 9	62	Y	176	1 1		361
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	127 1	42 9	38	Y				399



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
CMWW A		WELL #: 4503H		RRCID -> 274099		COMPL. DATE 02/13/2014			TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
09	DLQ G-10	263	-0-	263	801	212	1	51	9	Y	46	47 0	1	
10	DLQ G-10	236	-0-	236	1037	185	1	51	9	Y	46	46 0	1	
11	DLQ G-10	299	-0-	299	1336	208	1	91	9	Y	83	81 0	3	
12	1648 N	312	-0-	-1336	-0-	212	1	100	9	Y	91	91 0	3	
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	192	1	94	9	Y	85	84 0	4	
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	61	1	114	9	Y	104	103 0	5	
-----														
CMWW A		WELL #: 4502H		RRCID -> 274155		COMPL. DATE 02/14/2014			TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761					
09	DLQ G-10	1373	-0-	1373	4627	260	1	883	2	Y	206	206 0	8	
						3	4	227	9					
10	DLQ G-10	1500	-0-	1500	6127	286	1	968	2	Y	215	215 0	8	
						9	4	237	9					
11	DLQ G-10	1298	-0-	1298	7425	243	1	793	2	Y	206	207 0	7	
						35	4	227	9					
12	2900 N	1442	-0-	-1458	5967	285	1	899	2	Y	225	224 0	8	
						10	4	248	9					
01	3100 N	1206	-0-	-1894	4073	262	1	732	2	Y	184	183 0	9	
						10	4	202	9					
02	2900 N	1350	-0-	-1550	2523	206	1	874	2	Y	238	237 0	10	
						8	4	262	9					
-----														
CMWW A		WELL #: 4405H		RRCID -> 274158		COMPL. DATE 02/20/2014			TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236					
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	290	1	103	9	Y	94	95 0	4	
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	296	1	110	9	Y	100	100 0	4	
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	376	1	194	9	Y	176	174 0	6	
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	293	1	51	9	Y	46	49 0	3	
01	DLQ G-10	342	-0-	342	342	334	1	8	9	Y	7	6 0	4	
02	DLQ G-10	680	-0-	680	1022	87	1	543	2	Y	41	39 0	6	
						5	4	45	9					
-----														
CMWW A		WELL #: 4406H		RRCID -> 274305		COMPL. DATE 02/20/2014			TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976					
09	DLQ G-10	673	-0-	673	1885	369	1	304	9	Y	276	273 0	10	
10	DLQ G-10	994	-0-	994	2879	451	1	51	2	Y	444	439 0	15	
						4	4	488	9					
11	DLQ G-10	452	-0-	452	3331	242	1	210	9	Y	191	199 0	7	
12	2900 N	789	-0-	-2111	1220	333	1	219	2	Y	211	211 0	7	
						5	4	232	9					
01	1994 N	774	-0-	-1220	-0-	251	1	234	2	Y	258	254 0	11	
						5	4	284	9					
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	169	1	180	9	Y	164	168 0	7	
-----														
MORO CREEK		WELL #: 2405H		RRCID -> 276199		COMPL. DATE 07/14/2014			TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099					
09	DLQ G-10	1142	-0-	1142	3941	273	1	770	2	Y	87	87 0	4 1	4
						3	4	96	9					
10	DLQ G-10	1123	-0-	1123	5064	281	1	694	2	Y	132	122 0	7 1	7
						3	4	145	9					
11	DLQ G-10	2111	-0-	2111	7175	294	1	1593	2	Y	195	182 0	9 1	11
						9	4	215	9					
12	2900 N	1104	-0-	-1796	5379	239	1	707	2	Y	141	127 0	16 1	9
						3	4	155	9					
01	3100 N	1211	-0-	-1889	3490	317	1	717	2	Y	155	145 0	9 1	10
						6	4	171	9					
02	2900 N	1129	-0-	-1771	1719	268	1	687	2	Y	156	151 0	5 1	10
						2	4	172	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493											
CMWW A		WELL #: 4408H		RRCID -> 276422		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 6853		PERF. 7440 - 12649			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ G-10	14179	-0-	14179	46713	876 1	12170 2	Y	995	1014	0		34
						38 4	1095 9						
10	DLQ G-10	13681	-0-	13681	60394	856 1	11198 2	Y	1395	1383	0		46
						92 4	1535 9						
11	DLQ G-10	11937	-0-	11937	72331	716 1	9315 2	Y	1416	1417	0		45
						348 4	1558 9						
12	84862 X	12531	-0-	-72331	-0-	738 1	9962 2	Y	1579	1573	0		51
						94 4	1737 9						
01	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	726 1	9459 2	Y	1572	1557	0		66
						103 4	1729 9						
02	13717 X	11558	-0-	-2159	-0-	692 1	9120 2	Y	1520	1528	0		58
						74 4	1672 9						
-----													
MORO CREEK		WELL #: 2402H		RRCID -> 276502		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 6642		PERF. 7265 - 12470			
09	3000 N	1413	-0-	-1587	16791	334 1	976 2	Y	90	87	0	4 1	4
						4 4	99 9						
10	3100 N	1413	-0-	-1687	15104	341 1	991 2	Y	69	57	0	9 1	7
						5 4	76 9						
11	3000 N	534	-0-	-2466	12638	288 1	180 2	Y	58	47	0	10 1	8
						2 4	64 9						
12	3100 N	609	-0-	-2491	10147	196 1	313 2	Y	90	76	0	14 1	8
						1 4	99 9						
01	DLQ G-10	1398	-0-	1398	11545	230 1	1062 2	Y	90	84	0	7 1	7
						7 4	99 9						
02	DLQ G-10	802	-0-	802	12347	216 1	468 2	Y	106	101	0	4 1	8
						1 4	117 9						
-----													
MORO CREEK		WELL #: 3310H		RRCID -> 277701		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 7278 - 17283			
09	DLQ G-10	451	-0-	451	1356	371 1	80 9	Y	73	73	0		1
						2 4	529 2	Y	443	442	0		2
10	DLQ G-10	1479	-0-	1479	2835	461 1	529 2	Y	443	442	0		2
						2 4	487 9						
11	DLQ G-10	2031	-0-	2031	4866	449 1	863 2	Y	651	649	0		4
						3 4	716 9						
12	2800 N	1401	-0-	-1399	3467	472 1	700 2	Y	208	209	0		3
						229 9							
01	3100 N	1675	-0-	-1425	2042	513 1	911 2	Y	228	228	0		3
						251 9							
02	2900 N	1730	-0-	-1170	872	472 1	1052 2	Y	187	186	0		4
						206 9							
-----													
MORO CREEK		WELL #: 3404H		RRCID -> 277703		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7362 - 14891			
09	DLQ G-10	3217	-0-	3217	10911	557 1	2023 2	Y	579	579	0		3
						637 9							
10	DLQ G-10	2344	-0-	2344	13255	320 1	1551 2	Y	425	426	0		2
						5 4	468 9						
11	DLQ G-10	7317	-0-	7317	20572	557 1	6192 2	Y	501	500	0		3
						17 4	551 9						
12	24768 X	4196	-0-	-20572	-0-	373 1	3195 2	Y	571	567	0		7
						628 9							
01	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	406 1	3801 2	Y	556	555	0		8
						1 4	612 9						
02	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	411 1	4155 2	Y	686	681	0		13
						755 9							

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.// 681493										
MORO CREEK			WELL #: 3403H		RRCID -> 277706			COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09	DLQ	G-10	1698	-0-	1698	5069	483 1	735 2	Y	436	437 0		2
							480 9						
10	DLQ	G-10	3104	-0-	3104	8173	473 1	2302 2	Y	293	294 0		1
							7 4	322 9					
11	DLQ	G-10	1897	-0-	1897	10070	499 1	999 2	Y	359	358 0		2
							4 4	395 9					
12	13074	X	3004	-0-	-10070	-0-	452 1	2001 2	Y	501	497 0		6
							551 9						
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	407 1	1389 2	Y	373	374 0		5
							410 9						
02	1537	X	1454	-0-	-83	-0-	212 1	898 2	Y	313	312 0		6
							344 9						
-----													
MORO CREEK			WELL #: 3309H		RRCID -> 277789			COMPL. DATE 03/21/2015			TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164		
-----													
09	DLQ	G-10	991	-0-	991	1542	463 1	271 2	Y	234	233 0		1
							257 9						
10	DLQ	G-10	1190	-0-	1190	2732	507 1	469 2	Y	193	193 0		1
							2 4	212 9					
11	DLQ	G-10	1428	-0-	1428	4160	489 1	724 2	Y	193	193 0		1
							3 4	212 9					
12	5662	X	1502	-0-	-4160	-0-	527 1	680 2	Y	268	266 0		3
							295 9						
01	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	483 1	659 2	Y	255	255 0		3
							281 9						
02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	352 1	628 2	Y	262	260 0		5
							288 9						
-----													
MORO CREEK			WELL #: 3307H		RRCID -> 277926			COMPL. DATE 02/23/2015			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663		
-----													
09	DLQ	G-10	986	-0-	986	2584	432 1	546 2	Y	7	7 0		1
							8 9						
10	DLQ	G-10	370	-0-	370	2954	287 1	83 9	Y	75	75 0		1
							509 1	501 2	Y	180	179 0		2
11	DLQ	G-10	1210	-0-	1210	4164	509 1	198 9					
							2 4	198 9					
12	2900	N	1374	-0-	-1526	2638	572 1	572 2	Y	209	208 0		3
							230 9						
01	3100	N	1327	-0-	-1773	865	621 1	479 2	Y	206	206 0		3
							227 9						
02	2030	N	1165	-0-	-865	-0-	549 1	447 2	Y	154	154 0		3
							169 9						
-----													
CMWW A			WELL #: 4410H		RRCID -> 284221			COMPL. DATE 10/09/2017			TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246		
-----													
09	DLQ	G-10	7558	-0-	7558	21435	633 1	5862 2	Y	949	946 0		32
							19 4	1044 9					
10	DLQ	G-10	8495	-0-	8495	29930	423 1	6991 2	Y	931	930 0		33
							57 4	1024 9					
11	DLQ	G-10	7972	-0-	7972	37902	383 1	6448 2	Y	822	823 0		32
							237 4	904 9					
12	45905	X	8003	-0-	-37902	-0-	405 1	6605 2	Y	846	845 0		33
							62 4	931 9					
01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	403 1	6317 2	Y	842	827 0		48
							68 4	926 9					
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	398 1	5613 2	Y	682	682 0		48
							45 4	750 9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493													
MORO CREEK		WELL #: 2309H		RRCID -> 285335		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151					
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
09	DLQ	G-10	12614	-0-	12614	37656	656 1	10879 2	Y	945	919 0	13 1			41
							39 4	1040 9							
10	DLQ	G-10	12249	-0-	12249	49905	662 1	10692 2	Y	776	756 0	32 1			29
							41 4	854 9							
11	DLQ	G-10	12243	-0-	12243	62148	700 1	10423 2	Y	969	934 0	23 1			41
							54 4	1066 9							
12	75625	X	13477	-0-	-62148	-0-	611 1	11690 2	Y	1038	983 0	43 1			53
							34 4	1142 9							
01	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	486 1	11241 2	Y	972	960 0	19 1			46
							65 4	1069 9							
02	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	529 1	10212 2	Y	823	820 0	9 1			40
							20 4	905 9							
CMWW A		WELL #: 4317H		RRCID -> 285553		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480					
09	DLQ	G-10	7436	-0-	7436	26767	626 1	6311 2	Y	435	438 0				29
							20 4	479 9							
10	DLQ	G-10	10553	-0-	10553	37320	780 1	9172 2	Y	477	475 0				31
							76 4	525 9							
11	DLQ	G-10	13485	-0-	13485	50805	815 1	11838 2	Y	357	358 0				30
							439 4	393 9							
12	61323	X	10518	-0-	-50805	-0-	613 1	9376 2	Y	401	400 0				31
							88 4	441 9							
01	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	643 1	8450 2	Y	278	273 0				36
							92 4	306 9							
02	8294	X	3627	-0-	-4667	-0-	392 1	2895 2	Y	286	284 0				38
							25 4	315 9							
CMWW A		WELL #: 4316H		RRCID -> 285677		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535					
09	DLQ	G-10	240	-0-	240	730	179 1	61 9	Y	55	55 0				3
							121 1	44 9	Y	40	40 0				3
10	DLQ	G-10	165	-0-	165	895	121 1	44 9	Y	40	40 0				3
							173 1	42 9	Y	38	38 0				3
11	DLQ	G-10	215	-0-	215	1110	173 1	42 9	Y	38	38 0				3
							139 1	47 9	Y	43	43 0				3
12	1296	N	186	-0-	-1110	-0-	139 1	47 9	Y	43	43 0				3
							108 1	36 9	Y	33	33 0				3
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	108 1	36 9	Y	33	33 0				3
							113 1	62 9	Y	56	56 0				3
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	113 1	62 9	Y	56	56 0				3
CMWW A		WELL #: 4319H		RRCID -> 285684		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186					
09	DLQ	G-10	2556	-0-	2556	8177	272 1	1976 2	Y	274	275 0				11
							7 4	301 9							
10	DLQ	G-10	2857	-0-	2857	11034	250 1	2235 2	Y	321	319 0				13
							19 4	353 9							
11	DLQ	G-10	2276	-0-	2276	13310	246 1	1653 2	Y	284	286 0				11
							65 4	312 9							
12	15600	X	2290	-0-	-13310	-0-	303 1	1620 2	Y	318	317 0				12
							17 4	350 9							
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	265 1	1445 2	Y	334	330 0				16
							17 4	367 9							
02	2668	X	2218	-0-	-450	-0-	253 1	1548 2	Y	366	367 0				15
							14 4	403 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 4318H		RRCID -> 285727		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 7302 - 15391				
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	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	DLQ G-10	7797	-0-	7797	25109	447	1	7002	2	Y	296	296	0	9
						22	4	326	9					
10	DLQ G-10	4492	-0-	4492	29601	354	1	3917	2	Y	171	175	0	5
						33	4	188	9					
11	DLQ G-10	5954	-0-	5954	35555	467	1	5048	2	Y	225	224	0	6
						191	4	248	9					
12	42918 X	7363	-0-	-35555	-0-	481	1	6493	2	Y	298	295	0	9
						61	4	328	9					
01	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	458	1	7032	2	Y	268	266	0	11
						76	4	295	9					
02	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	328	1	7242	2	Y	257	258	0	10
						57	4	283	9					
CMWW A				WELL #: 4504H		RRCID -> 287208		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 7438		PERF. 7628 - 13133		
09	DLQ G-10	21816	-0-	21816	60063	979	1	19864	2	Y	829	831	0	31
						61	4	912	9					
10	DLQ G-10	20223	-0-	20223	80286	967	1	17928	2	Y	1076	1068	0	39
						144	4	1184	9					
11	DLQ G-10	18687	-0-	18687	98973	863	1	15976	2	Y	1148	1150	0	37
						585	4	1263	9					
12	117892 X	18919	-0-	-98973	-0-	880	1	16569	2	Y	1196	1193	0	40
						154	4	1316	9					
01	18954 X	18954	-0-	-0-	-0-	958	1	16506	2	Y	1194	1182	0	52
						177	4	1313	9					
02	19042 X	19042	-0-	-0-	-0-	722	1	17006	2	Y	1073	1082	0	43
						134	4	1180	9					
CMWW A				WELL #: 4505H		RRCID -> 287209		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 7341 - 17341		
09	DLQ G-10	32347	-0-	32347	101754	1163	1	28919	2	Y	1979	1987	0	63
						88	4	2177	9					
10	DLQ G-10	31992	-0-	31992	133746	1334	1	28139	2	Y	2085	2080	0	68
						225	4	2294	9					
11	DLQ G-10	29084	-0-	29084	162830	1081	1	25142	2	Y	1772	1783	0	57
						912	4	1949	9					
12	193997 X	31167	-0-	-162830	-0-	1161	1	27544	2	Y	2008	2000	0	65
						253	4	2209	9					
01	30728 X	30728	-0-	-0-	-0-	1185	1	27145	2	Y	1919	1900	0	84
						287	4	2111	9					
02	29986 X	29609	-0-	-377	-0-	1096	1	26551	2	Y	1594	1605	0	73
						209	4	1753	9					
CMWW A				WELL #: 4506H		RRCID -> 287210		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7421		PERF. 7342 - 17318		
09	DLQ G-10	33229	-0-	33229	102581	1353	1	29773	2	Y	1829	1827	0	66
						91	4	2012	9					
10	DLQ G-10	33118	-0-	33118	135699	1327	1	29687	2	Y	1697	1700	0	63
						237	4	1867	9					
11	DLQ G-10	29546	-0-	29546	165245	1114	1	25971	2	Y	1381	1394	0	50
						942	4	1519	9					
12	197065 X	31820	-0-	-165245	-0-	1178	1	28559	2	Y	1655	1646	0	59
						262	4	1821	9					
01	31047 X	31047	-0-	-0-	-0-	1208	1	27662	2	Y	1714	1697	0	76
						292	4	1885	9					
02	31262 X	30647	-0-	-615	-0-	1131	1	27381	2	Y	1745	1751	0	70
						215	4	1920	9					

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.// 681493										
CMWW A			WELL #: 4507H		RRCID -> 287211		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 7419		PERF. 7534 - 17497		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	DLQ	G-10	33170	-0-	33170	103007	1268 1	29425 2	Y	2171	2171 0	70	
							89 4	2388 9					
10	DLQ	G-10	32304	-0-	32304	135311	1359 1	28383 2	Y	2122	2122 0	70	
							228 4	2334 9					
11	DLQ	G-10	29554	-0-	29554	164865	1083 1	25164 2	Y	2176	2178 0	68	
							913 4	2394 9					
12	195720	X	30855	-0-	-164865	-0-	1122 1	27211 2	Y	2065	2066 0	67	
							250 4	2272 9					
01	29005	X	29005	-0-	-0-	-0-	1109 1	25396 2	Y	2029	2009 0	87	
							268 4	2232 9					
02	31088	X	28293	-0-	-2795	-0-	1033 1	25017 2	Y	1860	1868 0	79	
							197 4	2046 9					
-----													
MORO CREEK			WELL #: 2407H		RRCID -> 287463		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7341 - 15210		
09	DLQ	G-10	5373	-0-	5373	16682	338 1	4766 2	Y	229	218 0	6 1	14
							17 4	252 9					
10	DLQ	G-10	3704	-0-	3704	20386	298 1	3217 2	Y	160	152 0	14 1	8
							13 4	176 9					
11	DLQ	G-10	1584	-0-	1584	21970	390 1	1107 2	Y	73	60 0	11 1	10
							7 4	80 9					
12	27684	X	5714	-0-	-21970	-0-	554 1	4916 2	Y	208	168 0	32 1	18
							15 4	229 9					
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	538 1	4509 2	Y	273	255 0	18 1	18
							28 4	300 9					
02	5191	X	4664	-0-	-527	-0-	521 1	3894 2	Y	219	211 0	9 1	17
							8 4	241 9					
-----													
MORO CREEK			WELL #: 2408H		RRCID -> 287464		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 7440 - 15398		
09	DLQ	G-10	12085	-0-	12085	34320	466 1	10367 2	Y	1105	1076 0	11 1	44
							36 4	1216 9					
10	DLQ	G-10	13349	-0-	13349	47669	571 1	11426 2	Y	1190	1167 0	29 1	38
							43 4	1309 9					
11	DLQ	G-10	14118	-0-	14118	61787	563 1	12157 2	Y	1215	1188 0	20 1	45
							61 4	1337 9					
12	76716	X	14929	-0-	-61787	-0-	591 1	12926 2	Y	1249	1193 0	39 1	62
							38 4	1374 9					
01	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	554 1	12698 2	Y	1346	1327 0	20 1	61
							73 4	1481 9					
02	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	570 1	11699 2	Y	1195	1192 0	10 1	54
							22 4	1315 9					
-----													
MORO CREEK			WELL #: 2409H		RRCID -> 287467		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 7702 - 15708		
09	DLQ	G-10	10105	-0-	10105	22867	754 1	8261 2	Y	964	941 0	12 1	36
							30 4	1060 9					
10	DLQ	G-10	8719	-0-	8719	31586	765 1	7422 2	Y	456	440 0	30 1	22
							30 4	502 9					
11	DLQ	G-10	9325	-0-	9325	40911	916 1	8071 2	Y	268	236 0	28 1	26
							43 4	295 9					
12	50595	X	9684	-0-	-40911	-0-	891 1	7690 2	Y	981	897 0	58 1	52
							24 4	1079 9					
01	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	838 1	6839 2	Y	939	917 0	28 1	46
							42 4	1033 9					
02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	864 1	5740 2	Y	781	772 0	14 1	41
							12 4	859 9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
CMWW A		WELL #: 4321H		RRCID -> 288910		COMPL. DATE 08/06/2021				TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692				
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	20370 X	16248	-0-	-4122	-0-	962	1	13426	2	N	1653	1658	0	80
						42	4	1818	9					
10	19778 X	15920	-0-	-3858	-0-	957	1	13164	2	N	1537	1539	0	78
						108	4	1691	9					
11	18240 X	13510	-0-	-4730	-0-	801	1	10889	2	N	1286	1296	0	68
						405	4	1415	9					
12	17825 X	13646	-0-	-4179	-0-	769	1	11112	2	N	1509	1502	0	75
						105	4	1660	9					
01	17825 X	12847	-0-	-4978	-0-	759	1	10266	2	N	1555	1537	0	93
						111	4	1711	9					
02	15718 X	13195	-0-	-2523	-0-	746	1	10745	2	N	1470	1471	0	92
						87	4	1617	9					
CMWW A		WELL #: 4322H		RRCID -> 288912		COMPL. DATE 07/31/2021				TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876				
09	19976 X	19976	-0-	-0-	-0-	1093	1	16688	2	N	1948	1953	0	107
						52	4	2143	9					
10	19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	1104	1	16287	2	N	1522	1533	0	96
						133	4	1674	9					
11	17880 X	16432	-0-	-1448	-0-	906	1	13264	2	N	1610	1610	0	96
						491	4	1771	9					
12	18476 X	16985	-0-	-1491	-0-	904	1	14424	2	N	1384	1389	0	91
						135	4	1522	9					
01	18476 X	17349	-0-	-1127	-0-	946	1	14528	2	N	1563	1543	0	111
						156	4	1719	9					
02	17284 X	16549	-0-	-735	-0-	874	1	13844	2	N	1564	1569	0	106
						111	4	1720	9					
CMWW A		WELL #: 4323H		RRCID -> 288913		COMPL. DATE 08/03/2021				TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051				
09	34343 X	34343	-0-	-0-	-0-	1350	1	29502	2	N	3092	3085	0	121
						90	4	3401	9					
10	34161 X	34161	-0-	-0-	-0-	1371	1	29243	2	N	3012	3012	0	121
						234	4	3313	9					
11	31389 X	31389	-0-	-0-	-0-	1156	1	26291	2	N	2716	2725	0	112
						954	4	2988	9					
12	31754 X	31754	-0-	-0-	-0-	1141	1	27683	2	N	2433	2438	0	107
						254	4	2676	9					
01	30587 X	30587	-0-	-0-	-0-	1164	1	26658	2	N	2257	2233	0	131
						282	4	2483	9					
02	29875 X	29875	-0-	-0-	-0-	1067	1	25833	2	N	2520	2507	0	144
						203	4	2772	9					
MORO CREEK		WELL #: 3319H		RRCID -> 288926		COMPL. DATE 09/10/2021				TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076				
09	15150 X	10252	-0-	-4898	-0-	831	1	8032	2	N	1263	1257	0	11
						1389	9							
10	15655 X	13000	-0-	-2655	-0-	954	1	9978	2	N	1855	1855	0	11
						27	4	2041	9					
11	14140 X	14140	-0-	-0-	-0-	867	1	10805	2	N	2216	2210	0	17
						30	4	2438	9					
12	16781 X	16781	-0-	-0-	-0-	1107	1	12455	2	N	2926	2905	0	38
						3219	9							
01	19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	1334	1	14017	2	N	3337	3329	0	46
						2	4	3671	9					
02	20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	1305	1	15039	2	N	3473	3450	0	69
						3820	9							

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC			//CONT.// 681493														
MORO CREEK			WELL #: 3320H		RRCID -> 288932			COMPL. DATE 09/10/2021			TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					2
10		18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					2
11		18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					2
12		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					2
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	0			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MORO CREEK			WELL #: 3321H		RRCID -> 288933			COMPL. DATE 09/10/2021			TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976						
09		18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					2
10		18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					2
11		18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					2
12		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					2
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	0			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MORO CREEK			WELL #: 3322H		RRCID -> 288934			COMPL. DATE 09/10/2021			TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801						
09		15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	986	1	12455	2	N	1542	1537	0			11
							1696	9									
10		13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	1023	1	10988	2	N	1253	1257	0			7
							29	4	1378	9							
11		11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	929	1	9631	2	N	799	799	0			7
							27	4	879	9							
12		11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	1133	1	10002	2	N	490	489	0			8
							539	9									
01		10974 X	10873	-0-	-101	-0-	1294	1	9065	2	N	466	468	0			6
							1	4	513	9							
02		10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	1167	1	9556	2	N	208	209	0			5
							229	9									
-----																	
MORO CREEK			WELL #: 3323H		RRCID -> 288935			COMPL. DATE 09/10/2021			TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601						
09		18000 X	15656	-0-	-2344	-0-	984	1	11803	2	N	2608	2605	0			16
							2869	9									
10		18600 X	16244	-0-	-2356	-0-	1107	1	12705	2	N	2180	2185	0			11
							34	4	2398	9							
11		18000 X	13278	-0-	-4722	-0-	875	1	10348	2	N	1842	1840	0			13
							29	4	2026	9							
12		16151 X	15014	-0-	-1137	-0-	1129	1	11756	2	N	1935	1924	0			24
							2129	9									
01		16182 X	14939	-0-	-1243	-0-	1295	1	11779	2	N	1694	1695	0			23
							2	4	1863	9							
02		15196 X	13989	-0-	-1207	-0-	1184	1	11630	2	N	1068	1070	0			21
							1175	9									
-----																	
CMWW B			WELL #: 3605H		RRCID -> 292268			COMPL. DATE 10/23/2021			TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921						
09		17215 X	17215	-0-	-0-	-0-	958	1	14122	2	N	1901	1890	0			546
							44	4	2091	9							
10		16519 X	16519	-0-	-0-	-0-	1002	1	13361	2	N	1860	1834	0			572
							110	4	2046	9							
11		14645 X	14645	-0-	-0-	-0-	877	1	11379	2	N	1785	1775	0			582
							425	4	1964	9							
12		15008 X	15008	-0-	-0-	-0-	887	1	11911	2	N	1906	1933	0			555
							113	4	2097	9							
01		14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	880	1	11239	2	N	1897	1811	0			641
							122	4	2087	9							
02		14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	869	1	11762	2	N	1898	1949	0			590
							95	4	2088	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493		WELL #: 2410H		RRCID -> 292296	COMPL. DATE 11/23/2020	TOTAL DEPTH 6991	PERF. 7275	- 15276			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		21225 X	21225	-0-	-0-	-0-	1132 1	18490 2	N	1397	1397	0	33
							66 4	1537 9					
10		20943 X	20943	-0-	-0-	-0-	878 1	18555 2	N	1309	1309	0	33
							70 4	1440 9					
11		22048 X	22048	-0-	-0-	-0-	1064 1	19376 2	N	1372	1368	0	37
							99 4	1509 9					
12		21494 X	21494	-0-	-0-	-0-	1006 1	19044 2	N	1262	1246	0	53
							56 4	1388 9					
01		21115 X	21115	-0-	-0-	-0-	965 1	18688 2	N	1231	1235	0	49
							108 4	1354 9					
02		20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	1024 1	17741 2	N	1135	1141	0	43
							34 4	1249 9					
-----													
CMWW B		WELL #: 3604H		RRCID -> 292346		COMPL. DATE 10/14/2021			TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851				
09		18358 X	18358	-0-	-0-	-0-	871 1	16158 2	N	1163	1158	0	360
							50 4	1279 9					
10		16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	874 1	14636 2	N	1033	1023	0	370
							119 4	1136 9					
11		13962 X	13962	-0-	-0-	-0-	731 1	11862 2	N	847	852	0	365
							437 4	932 9					
12		16066 X	16066	-0-	-0-	-0-	802 1	13972 2	N	1056	1061	0	360
							130 4	1162 9					
01		14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	752 1	12028 2	N	1031	985	0	406
							129 4	1134 9					
02		13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	692 1	11453 2	N	888	927	0	367
							92 4	977 9					
-----													
MORO CREEK		WELL #: 2411H		RRCID -> 292573		COMPL. DATE 12/09/2020			TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276				
09		9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	815 1	7537 2	N	1171	1170	0	30
							28 4	1288 9					
10		10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	671 1	9092 2	N	1038	1039	0	29
							35 4	1142 9					
11		9060 X	5054	-0-	-4006	-0-	656 1	3514 2	N	785	790	0	24
							20 4	864 9					
12		9362 X	7294	-0-	-2068	-0-	827 1	5364 2	N	987	967	0	44
							17 4	1086 9					
01		9982 X	5707	-0-	-4275	-0-	691 1	4032 2	N	871	877	0	38
							26 4	958 9					
02		9338 X	4126	-0-	-5212	-0-	706 1	2624 2	N	718	725	0	31
							6 4	790 9					
-----													
REDEMPTION OIL & GAS, LLC		696882		RRCID -> 292517		COMPL. DATE 01/03/2022			TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 14323				
JX RANCH UNIT A		WELL #: 1H											
09		18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	1150 1	10407 3	Y	667	745	1	123
							79 4	6542 5					
10		18941 X	17002	-0-	-1939	-0-	684 1	9072 3	Y	787	666	1	244
							69 4	6311 5					
11		20636 X	20636	-0-	-0-	-0-	847 1	8955 3	Y	1072	874	1	442
							11 4	9644 5					
12		20459 X	20459	-0-	-0-	-0-	1099 1	8106 3	Y	758	855	1	345
							10420 5	834 9					
01		18127 X	18127	-0-	-0-	-0-	767 1	8580 3	Y	788	864	1	269
							13 4	7900 5					
02		9019 X	NO RPT	-0-	-9019	-0-			Y	NO RPT			269

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
REDEMPTION OIL & GAS, LLC //CONT.// 696882													
JX RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 293787 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6598 - 16140													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	21544 X	21544	-0-	-0-	-0-	1330	1 12034	3 6740	Y	1225	1442	1	238
10	20955 X	20955	-0-	-0-	-0-	888	1 11777	3 7131	Y	972	885	1	325
11	22011 X	22011	-0-	-0-	-0-	969	1 10244	3 10009	Y	706	685	1	346
12	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	1197	1 8821	3 712	Y	647	707	1	286
01	19369 X	19369	-0-	-0-	-0-	892	1 9973	3 7606	Y	803	830	1	259
02	10150 X	NO RPT	-0-	-10150	-0-	15	4		Y	NO RPT			259

REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149													
09	1590 N	1358	-0-	-232	-0-	120	1 1171	3 67	Y	61	57	0	18
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	123	1 977	3 35	Y	32	37	0	13
11	1650 N	981	-0-	-669	-0-	113	1 844	3 24	Y	22	26	0	9
12	1395 N	140	-0-	-1255	-0-	3	1 36	3 101	Y	92	55	0	46
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1 62	3 25	Y	23	56	0	13
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	115	1 989	3 190	Y	173	88	0	98

ROSEWOOD RESOURCES, INC.													
TRES RAMAS EF WELL #: B 2H RRCID -> 295702 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8156 - 19533													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	239	-0-	239	239	3	1 236	2 4510	Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	23853	-0-	23853	24092	214	1 19129	2 9	Y	4100	3988	1	112
12	SHUT IN	68573	-0-	68573	92665	542	1 54847	2 13184	Y	11985	12012	1	84
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
*02	40600 X	NO RPT	-0-	-40600	-0-				Y	NO RPT			84

TRES RAMAS EF													
WELL #: B 3H RRCID -> 295830 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8396 - 19773													
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	1255	-0-	1255	1255	14	1 1195	2 46	Y	42	35	1	7
11	SHUT IN	74319	-0-	74319	75574	709	1 64087	2 9523	Y	8657	8426	1	238
12	SHUT IN	115976	-0-	115976	191550	1003	1 101208	2 13765	Y	12514	12661	1	89
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			89
*02	85927 X	NO RPT	-0-	-85927	-0-				Y	NO RPT			89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.//		728874											
TRES RAMAS EF		WELL #: B 1H		RRCID ->	296166	COMPL. DATE	10/22/2023	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8459 - 19836				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	2107	-0-	2107		22	1	1889	2	Y	178	150	1	28
							196	9							
11		SHUT IN	66848	-0-	66848	68955	636	1	57512	2	Y	7909	7719	1	218
							8700	9							
12		SHUT IN	105924	-0-	105924	174879	921	1	92416	2	Y	11443	11579	1	81
							12587	9					1	8	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT				81
*02		75400 X	NO RPT	-0-	-75400	-0-				Y	NO RPT				81
-----															
TRES RAMAS EF		WELL #: A 3H		RRCID ->	296265	COMPL. DATE	10/20/2023	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8389 - 19766				
10		0	7461	-0-	7461	7461	67	1	6288	2	Y	1005	846	1	159
							1106	9							
11		0	83926	-0-	83926	91387	782	1	71824	2	Y	10291	10163	1	287
							11320	9							
*12		DELQ PR	109357	-0-	109357	200744	936	1	94709	2	Y	12465	12661	1	89
							13712	9					2	8	
01		86025 X	NO RPT	-0-	-86025	-0-				Y	NO RPT				89
02		80475 X	NO RPT	-0-	-80475	-0-				Y	NO RPT				89
-----															
TRES RAMAS EF		WELL #: C 2H		RRCID ->	296376	COMPL. DATE	10/26/2023	TOTAL DEPTH	7984	PERF.	8394 - 19771				
10		0	114	-0-	114	114	1	1	113	2	Y	-0-			-0-
11		0	46464	-0-	46464	46578	457	1	40624	2	Y	4894	4760	1	134
							5383	9							
*12		153435 X	106857	-0-	-46578	-0-	936	1	93480	2	Y	11310	11363	1	80
							12441	9					1	8	
01		70091 X	NO RPT	-0-	-70091	-0-				Y	NO RPT				80
02		65569 X	NO RPT	-0-	-65569	-0-				Y	NO RPT				80
-----															
TRES RAMAS EF		WELL #: A 1H		RRCID ->	296393	COMPL. DATE	10/18/2023	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8457 - 19834				
10		0	17284	-0-	17284	17284	160	1	14366	2	Y	2507	2110	1	397
							2758	9							
11		0	91722	-0-	91722	109006	855	1	78572	2	Y	11177	11257	1	317
							12295	9							
*12		219695 X	110689	-0-	-109006	-0-	951	1	95942	2	Y	12542	12769	1	89
							13796	9					1	8	
01		98611 X	NO RPT	-0-	-98611	-0-				Y	NO RPT				89
02		92249 X	NO RPT	-0-	-92249	-0-				Y	NO RPT				89
-----															
TRES RAMAS EF		WELL #: A 2H		RRCID ->	296401	COMPL. DATE	10/19/2023	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	8182 - 19559				
10		0	1416	-0-	1416	1416	14	1	1212	2	Y	173	146	1	27
							190	9							
11		0	26495	-0-	26495	27911	233	1	20472	2	Y	5264	5146	1	145
							5790	9							
*12		81863 X	53952	-0-	-27911	-0-	431	1	42532	2	Y	9990	10064	1	71
							10989	9							
01		36394 X	NO RPT	-0-	-36394	-0-				Y	NO RPT				71
02		34046 X	NO RPT	-0-	-34046	-0-				Y	NO RPT				71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.//		728874										
TRES RAMAS EF		WELL #:		C 1H	RRCID ->	296554	COMPL. DATE	10/26/2023	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8388 - 19765		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	124	-0-	124	124	1	1	123	2	Y	-0-			-0-
11	0	48913	-0-	48913	49037	486	1	42897	2	Y	5027	4889	1	138
						5530	9							
*12	156254 X	107217	-0-	-49037	-0-	951	1	94430	2	Y	10760	10821	1	76
						11836	9							
01	72633 X	NO RPT	-0-	-72633	-0-					Y	NO RPT			76
02	67947 X	NO RPT	-0-	-67947	-0-					Y	NO RPT			76

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		BRISCOE RANCH EF		WELL #:	1	RRCID ->	263850	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8257 - 13562
09	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	104	1	2041	3	Y	59	59	1	3	
						65	9								
10	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	169	1	2009	3	Y	65	63	1	5	
						72	9								
11	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	93	1	2005	3	Y	60	53	1	12	
						66	9								
*12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	119	1	2396	3	Y	46	44	1	14	
						51	9								
01	3534 X	2488	-0-	-1046	-0-	92	1	2344	3	Y	47	42	1	19	
						52	9								
02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	58	1	2212	3	Y	42	49	1	12	
						46	9								

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		2	RRCID ->	269334	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	7786	PERF.	8283 - 13500		
09	1230 N	1107	-0-	-123	-0-	49	1	960	3	Y	89	88	1	5
						98	9							
10	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	80	1	945	3	Y	98	96	1	7
						108	9							
11	1230 N	1086	-0-	-144	-0-	44	1	943	3	Y	90	79	1	18
						99	9							
*12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	3	Y	93	84	1	27
						102	9							
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	62	1	1584	3	Y	93	84	1	36
						102	9							
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	39	1	1495	3	Y	83	96	1	23
						91	9							

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		3	RRCID ->	269335	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	769	PERF.	8161 - 13469		
09	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	92	1	1817	3	Y	118	118	1	6
						130	9							
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	151	1	1788	3	Y	131	128	1	9
						144	9							
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	83	1	1785	3	Y	119	105	1	23
						131	9							
*12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	97	1	1943	3	Y	46	52	1	17
						51	9							
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	75	1	1901	3	Y	47	44	1	20
						52	9							
02	1943 N	1887	-0-	-56	-0-	47	1	1794	3	Y	42	50	1	12
						46	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	92	1	1817	3	Y	148	147	1	8
						163	9							
10	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	151	1	1788	3	Y	164	159	1	13
						180	9							
11	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	83	1	1785	3	Y	149	132	1	30
						164	9							
12	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	93	1	1879	3	Y	94	92	1	32
						103	9							
01	4650 X	2011	-0-	-2639	-0-	72	1	1837	3	Y	93	86	1	39
						102	9							
02	2001 X	1871	-0-	-130	-0-	45	1	1735	3	Y	83	97	1	25
						91	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087														
09	3120 X	2899	-0-	-221	-0-	127	1	2511	3	Y	237	230	1	9
						261	9							
10	3162 X	2968	-0-	-194	-0-	208	1	2472	3	Y	262	255	1	16
						288	9							
11	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	115	1	2467	3	Y	239	212	1	43
						263	9							
12	3007 X	2234	-0-	-773	-0-	101	1	2030	3	Y	94	104	1	33
						103	9							
01	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	78	1	1986	3	Y	93	89	1	37
						102	9							
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	49	1	1874	3	Y	83	98	1	22
						91	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
09	2490 X	1202	-0-	-1288	-0-	55	1	1082	3	Y	59	59	1	2
						65	9							
10	2573 X	1228	-0-	-1345	-0-	90	1	1065	3	Y	66	64	1	4
						73	9							
11	1290 X	1178	-0-	-112	-0-	49	1	1063	3	Y	60	53	1	11
						66	9							
12	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	64	1	1295	3	Y	141	117	1	35
						155	9							
01	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	50	1	1267	3	Y	140	123	1	52
						154	9							
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1195	3	Y	125	144	1	33
						138	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651														
09	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	111	1	2185	3	Y	178	172	1	8
						196	9							
10	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	181	1	2151	3	Y	197	191	1	14
						217	9							
11	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	100	1	2146	3	Y	179	159	1	34
						197	9							
12	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	70	1	1404	3	Y	84	89	1	29
						92	9							
01	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	54	1	1373	3	Y	84	79	1	34
						92	9							
02	1421 N	1413	-0-	-8	-0-	34	1	1296	3	Y	75	88	1	21
						83	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	3030 X	2298	-0-	-732	-0-	101	1	2001	3	Y	178	175	1	6
						196	9							
10	3131 X	2352	-0-	-779	-0-	166	1	1969	3	Y	197	191	1	12
						217	9							
11	2640 X	2253	-0-	-387	-0-	91	1	1965	3	Y	179	159	1	32
						197	9							
12	2728 X	1974	-0-	-754	-0-	84	1	1684	3	Y	187	169	1	50
						206	9							
01	2666 X	1918	-0-	-748	-0-	65	1	1647	3	Y	187	169	1	68
						206	9							
02	2175 N	1779	-0-	-396	-0-	41	1	1555	3	Y	166	192	1	42
						183	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981														
09	3000 N	923	-0-	-2077	2419	41	1	817	3	Y	59	60	1	3
						65	9							
10	3100 N	943	-0-	-2157	262	68	1	803	3	Y	65	64	1	4
						72	9							
11	1980 N	905	-0-	-1075	-0-	37	1	802	3	Y	60	53	1	11
						66	9							
*12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	89	1	1792	3	Y	140	117	1	34
						154	9							
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	69	1	1752	3	Y	140	123	1	51
						154	9							
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	43	1	1654	3	Y	125	143	1	33
						138	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090														
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	100	1	1980	3	Y	29	29	1	1
						32	9							
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	164	1	1949	3	Y	33	32	1	2
						36	9							
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	90	1	1945	3	Y	30	27	1	5
						33	9							
*12	2170 N	1238	-0-	-932	-0-	54	1	1079	3	Y	95	77	1	23
						105	9							
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	3	Y	93	82	1	34
						102	9							
02	1711 N	1114	-0-	-597	-0-	26	1	997	3	Y	83	95	1	22
						91	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880														
09	2130 N	1870	-0-	-260	-0-	81	1	1593	3	Y	178	174	1	5
						196	9							
10	2201 N	1917	-0-	-284	-0-	132	1	1568	3	Y	197	191	1	11
						217	9							
11	2130 N	1835	-0-	-295	-0-	73	1	1565	3	Y	179	159	1	31
						197	9							
12	3100 N	3203	-0-	103	103	139	1	2807	3	Y	234	205	1	60
						257	9							
01	3100 N	3109	-0-	9	112	108	1	2745	3	Y	233	208	1	85
						256	9							
02	2900 N	2888	-0-	-12	100	68	1	2591	3	Y	208	240	1	53
						229	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	83	1	1634	3	Y	59	59	1	2
						65	9							
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	135	1	1608	3	Y	66	64	1	4
						73	9							
11	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	75	1	1604	3	Y	60	53	1	11
						66	9							
*12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	3	Y	93	81	1	23
						102	9							
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	70	1	1795	3	Y	93	83	1	33
						102	9							
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	44	1	1694	3	Y	83	96	1	20
						91	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814														
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	69	1	1368	3	Y	89	87	1	3
						98	9							
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	113	1	1346	3	Y	98	96	1	5
						108	9							
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	63	1	1344	3	Y	90	79	1	16
						99	9							
*12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	93	1	1879	3	Y	140	121	1	35
						154	9							
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	72	1	1837	3	Y	140	124	1	51
						154	9							
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	45	1	1735	3	Y	125	144	1	32
						138	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860														
09	1260 N	891	-0-	-369	-0-	41	1	817	3	Y	30	29	1	2
						33	9							
10	1364 N	907	-0-	-457	-0-	68	1	803	3	Y	33	32	1	3
						36	9							
11	1290 N	872	-0-	-418	-0-	37	1	802	3	Y	30	27	1	6
						33	9							
*12	3100 N	3153	-0-	53	53	139	1	2807	3	Y	188	150	1	44
						207	9							
01	3100 N	3059	-0-	-41	12	108	1	2745	3	Y	187	164	1	67
						206	9							
*02	2854 N	2842	-0-	-12	-0-	68	1	2591	3	Y	166	189	1	44
						183	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780														
09	1260 N	1064	-0-	-196	-0-	47	1	919	3	Y	89	87	1	3
						98	9							
10	1364 N	1089	-0-	-275	-0-	76	1	905	3	Y	98	96	1	5
						108	9							
11	1290 N	1044	-0-	-246	-0-	42	1	903	3	Y	90	79	1	16
						99	9							
*12	3100 N	3825	-0-	725	725	174	1	3497	3	Y	140	121	1	35
						154	9							
01	3100 N	3709	-0-	609	1334	134	1	3421	3	Y	140	124	1	51
						154	9							
02	2900 N	3451	-0-	551	1885	84	1	3229	3	Y	125	144	1	32
						138	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	10113 X	2178	-0-	-7935	-0-	100	1	1980	3	Y	89	92	1	4
						98	9							
10	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	164	1	1949	3	Y	98	96	1	6
						108	9							
11	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	90	1	1945	3	Y	90	80	1	16
						99	9							
12	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	1836	3	Y	281	230	1	67
						309	9							
01	4495 X	2173	-0-	-2322	-0-	70	1	1795	3	Y	280	245	1	102
						308	9							
02	2117 X	2012	-0-	-105	-0-	44	1	1694	3	Y	249	285	1	66
						274	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165														
09	1680 X	1513	-0-	-167	-0-	71	1	1409	3	Y	30	31	1	2
						33	9							
10	1674 X	1539	-0-	-135	-0-	117	1	1386	3	Y	33	32	1	3
						36	9							
11	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	64	1	1384	3	Y	30	27	1	6
						33	9							
*12	1550 X	1454	-0-	-96	-0-	59	1	1188	3	Y	188	150	1	44
						207	9							
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	45	1	1162	3	Y	187	164	1	67
						206	9							
02	1421 N	1308	-0-	-113	-0-	29	1	1096	3	Y	166	189	1	44
						183	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099														
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	91	1	1797	3	Y	89	88	1	5
						98	9							
10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	149	1	1768	3	Y	98	96	1	7
						108	9							
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	82	1	1764	3	Y	90	79	1	18
						99	9							
*12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	95	1	1922	3	Y	140	121	1	37
						154	9							
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	74	1	1880	3	Y	140	124	1	53
						154	9							
02	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	46	1	1774	3	Y	125	144	1	34
						138	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635														
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	77	1	1511	3	Y	59	59	1	-0-
						65	9							
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	125	1	1487	3	Y	66	64	1	2
						73	9							
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	69	1	1485	3	Y	60	53	1	9
						66	9							
12	1705 N	1462	-0-	-243	-0-	64	1	1295	3	Y	94	81	1	22
						103	9							
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	50	1	1267	3	Y	93	83	1	32
						102	9							
02	1479 N	1317	-0-	-162	-0-	31	1	1195	3	Y	83	96	1	19
						91	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883										
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		28	RRCID ->	274296	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	10477	-	13859
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	71	1	1409	3	Y	59	60	1	3
						65	9							
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	117	1	1386	3	Y	66	65	1	4
						73	9							
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	64	1	1384	3	Y	60	53	1	11
						66	9							
*12	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	88	1	1770	3	Y	93	81	1	23
						102	9							
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1731	3	Y	93	83	1	33
						102	9							
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	43	1	1634	3	Y	83	96	1	20
						91	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		16	RRCID ->	274744	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	8309	-	12957
09	1920 N	1385	-0-	-535	-0-	62	1	1225	3	Y	89	89	1	6
						98	9							
10	2046 N	1416	-0-	-630	-0-	102	1	1206	3	Y	98	96	1	8
						108	9							
11	1950 N	1359	-0-	-591	-0-	56	1	1204	3	Y	90	80	1	18
						99	9							
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	77	1	1554	3	Y	141	121	1	38
						155	9							
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	60	1	1520	3	Y	140	124	1	54
						154	9							
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	38	1	1435	3	Y	125	144	1	35
						138	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		8	RRCID ->	276955	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		37	RRCID ->	276962	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		3701	RRCID ->	277028	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	8290	-	12868
09	18444 X	18444	-0-	-0-	-0-	788	1	15538	3	Y	1925	1922	1	77
						2118	9							
10	18924 X	18924	-0-	-0-	-0-	1289	1	15292	3	Y	2130	2074	1	133
						2343	9							
11	18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	709	1	15262	3	Y	1943	1723	1	353
						2137	9							
12	17643 X	17643	-0-	-0-	-0-	724	1	14597	3	Y	2111	1891	1	573
						2322	9							
01	18972 X	17148	-0-	-1824	-0-	561	1	14276	3	Y	2101	1886	1	788
						2311	9							
02	17748 X	15884	-0-	-1864	-0-	352	1	13474	3	Y	1871	2164	1	495
						2058	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	62	1	1225	3	N	118	117	1	4
						130	9							
10	1488 X	1452	-0-	-36	-0-	102	1	1206	3	N	131	128	1	7
						144	9							
11	1440 X	1391	-0-	-49	-0-	56	1	1204	3	N	119	105	1	21
						131	9							
*12	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	197	1	3973	3	N	468	380	1	109
						515	9							
01	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	153	1	3886	3	N	467	409	1	167
						514	9							
02	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	96	1	3668	3	N	416	477	1	106
						458	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083														
09	5280 X	4469	-0-	-811	-0-	194	1	3818	3	N	415	402	1	14
						457	9							
10	5394 X	4579	-0-	-815	-0-	317	1	3757	3	N	459	447	1	26
						505	9							
11	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	174	1	3751	3	N	418	371	1	73
						460	9							
12	4619 X	2488	-0-	-2131	-0-	93	1	1879	3	N	469	419	1	123
						516	9							
01	4619 X	2423	-0-	-2196	-0-	72	1	1837	3	N	467	419	1	171
						514	9							
02	4321 X	2238	-0-	-2083	-0-	45	1	1735	3	N	416	481	1	106
						458	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149														
09	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	83	1	1634	3	Y	89	87	1	3
						98	9							
10	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	136	1	1608	3	Y	98	96	1	5
						108	9							
11	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	75	1	1604	3	Y	90	79	1	16
						99	9							
*12	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	95	1	1922	3	Y	562	449	1	129
						618	9							
01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	74	1	1879	3	Y	560	488	1	201
						616	9							
02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	46	1	1774	3	Y	499	571	1	129
						549	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456														
09	13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	591	1	11658	3	Y	711	696	1	29
						782	9							
10	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	967	1	11474	3	Y	786	765	1	50
						865	9							
11	12773 X	12773	-0-	-0-	-0-	532	1	11452	3	Y	717	636	1	131
						789	9							
12	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	574	1	11574	3	Y	657	604	1	184
						723	9							
01	13981 X	12484	-0-	-1497	-0-	445	1	11320	3	Y	654	590	1	248
						719	9							
02	12586 X	11602	-0-	-984	-0-	279	1	10683	3	Y	582	674	1	156
						640	9							

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	278	1	5492	3	Y	859	833	1	32
						945	9							
10	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	456	1	5406	3	Y	950	924	1	58
						1045	9							
11	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	251	1	5395	3	Y	867	769	1	156
						954	9							
*12	5921 X	2444	-0-	-3477	-0-	108	1	2180	3	Y	142	222	1	76
						156	9							
01	6386 X	2371	-0-	-4015	-0-	84	1	2133	3	Y	140	150	1	66
						154	9							
02	5974 X	2204	-0-	-3770	-0-	53	1	2013	3	Y	125	155	1	36
						138	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403														
09	12810 X	12308	-0-	-502	-0-	577	1	11372	3	N	326	333	1	15
						359	9							
10	13578 X	12531	-0-	-1047	-0-	943	1	11192	3	N	360	351	1	24
						396	9							
11	13140 X	12053	-0-	-1087	-0-	519	1	11172	3	N	329	291	1	62
						362	9							
*12	16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	769	1	15503	3	N	421	370	1	113
						463	9							
01	16221 X	16221	-0-	-0-	-0-	596	1	15163	3	N	420	375	1	158
						462	9							
02	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	374	1	14311	3	N	374	432	1	100
						411	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076														
09	5760 X	4916	-0-	-844	-0-	225	1	4430	3	Y	237	230	1	8
						261	9							
10	5890 X	5016	-0-	-874	-0-	368	1	4360	3	Y	262	255	1	15
						288	9							
11	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	202	1	4352	3	Y	239	212	1	42
						263	9							
12	5084 X	3004	-0-	-2080	-0-	137	1	2764	3	Y	94	104	1	32
						103	9							
01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	106	1	2703	3	Y	93	89	1	36
						102	9							
02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	67	1	2552	3	Y	83	98	1	21
						91	9							
-----														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027														
09	16432 X	16432	-0-	-0-	-0-	708	1	13965	3	Y	1599	1598	1	63
						1759	9							
10	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	1159	1	13744	3	Y	1770	1724	1	109
						1947	9							
11	16130 X	16130	-0-	-0-	-0-	637	1	13718	3	Y	1614	1432	1	291
						1775	9							
*12	10343 X	10343	-0-	-0-	-0-	416	1	8378	3	Y	1408	1302	1	397
						1549	9							
01	14043 X	10055	-0-	-3988	-0-	322	1	8193	3	Y	1400	1267	1	530
						1540	9							
02	13137 X	9308	-0-	-3829	-0-	202	1	7733	3	Y	1248	1448	1	330
						1373	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4320 X	2415	-0-	-1905	-0-	109	1	2143	3	Y	148	150	1	7
						163	9							
10	4464 X	2467	-0-	-1997	-0-	178	1	2109	3	Y	164	159	1	12
						180	9							
11	4320 X	2367	-0-	-1953	-0-	98	1	2105	3	Y	149	132	1	29
						164	9							
12	3534 X	2314	-0-	-1220	-0-	100	1	2008	3	Y	187	165	1	51
						206	9							
01	3441 X	2247	-0-	-1194	-0-	77	1	1964	3	Y	187	167	1	71
						206	9							
02	2349 X	2085	-0-	-264	-0-	48	1	1854	3	Y	166	191	1	46
						183	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 100H RRCID -> 296413 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A														
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921														
09	3150 X	2540	-0-	-610	-0-	521	1	1853	2	N	130			265
						23	4							
10	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	539	1	1868	2	N	142	179	1	227
						24	4							
11	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	521	1	1779	2	N	137	186	1	178
						23	4							
12	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	539	1	1710	2	N	123	164	1	137
						8	4							
01	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	539	1	1683	2	N	144			281
						17	4							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			281

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645														
09	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	11438	2	169	4	N	706	715	1	189
						777	9							
10	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	11338	2	82	4	N	721	726	1	183
						793	9							
11	13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	12912	2	126	4	N	750	738	1	193
						825	9							
12	14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	13558	2	132	4	N	791	904	1	78
						870	9							
01	12917 X	12917	-0-	-0-	-0-	11933	2	129	4	N	777	732	1	123
						855	9							
02	9251 X	NO RPT	-0-	-9251	-0-					N	NO RPT			123



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426												
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
09		60 X		6	-0-	-54		6	2		Y	-0-
10		31 X		-0-	-0-	-31					Y	-0-
11		30 X		-0-	-0-	-30					Y	-0-
12		91 X		91	-0-	-0-		2	1	89	2	Y
01		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700												
09		0 X		-0-	-0-	-0-					N	198
10		0 X		-0-	-0-	-0-					N	198
11		0 X		-0-	-0-	-0-					N	198
12		0 X		-0-	-0-	-0-					N	198
01		0 X		-0-	-0-	-0-					N	198
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715												
09		1680 X		1052	-0-	-628		13	1	963	2	1
								2	4	74	9	
10		1302 X		1267	-0-	-35		9	1	886	2	4
								372	9			
11		1260 X		896	-0-	-364		15	1	806	2	1
								75	9			
12		1302 X		970	-0-	-332		16	1	803	2	2
								2	4	149	9	
01		1271 N		1185	-0-	-86		18	1	820	2	8
								2	4	345	9	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745												
09		960 X		491	-0-	-469		6	1	469	2	-0-
								1	4	15	9	
10		620 X		620	-0-	-0-		6	1	567	2	1
								47	9			
11		1109 X		1109	-0-	-0-		10	1	492	2	21
								607	9			
12		496 X		207	-0-	-289		1	1	56	2	5
								150	9			
01		1582 X		1582	-0-	-0-		29	1	1354	2	6
								4	4	195	9	
02		580 X	NO RPT	-0-	-0-	-580					Y	NO RPT

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868												
09		3900 X		2755	-0-	-1145		303	1	2250	2	220
								46	4	156	9	
10		4047 X		4047	-0-	-0-		370	1	3421	2	282
								1	4	255	9	
11		3569 X		3569	-0-	-0-		360	1	2864	2	357
								59	4	286	9	
12		3348 X		3182	-0-	-166		342	1	2553	2	205
								49	4	238	9	
01		4061 X		2660	-0-	-1401		311	1	2114	2	233
								6	4	229	9	
02		3799 X	NO RPT	-0-	-0-	-3799					N	NO RPT

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	888 1	6591 2	68 4	425 9	N	386	358 1		144	
10	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	861 1	7952 2	2 4	480 9	N	436	359 1		221	
11	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	831 1	6612 2	66 4	429 9	N	390	363 1		248	
12	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	889 1	6632 2	45 4	436 9	N	396	540 1		104	
01	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	920 1	6250 2	10 4	365 9	N	332	182 1		254	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			254	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102															
09	2460 X	2072	-0-	-388	-0-	27 1	1717 2	57 4	271 9	Y	246	232 1	2 8	27	
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	35 1	2406 2	62 4	418 9	Y	380	389 1	1 8	17	
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	34 1	2103 2	67 4	483 9	Y	439	437 1	2 8	17	
12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	37 1	2491 2	84 4	553 9	Y	503	492 1	3 8	25	
01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	40 1	2635 2	83 4	549 9	Y	499	482 1	2 8	40	
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					Y	NO RPT			40	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601															
09	12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	273 1	10950 2	263 4	944 9	N	858	729 1		282	
10	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	276 1	10847 2	237 4	877 9	N	797	887 1		192	
11	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	314 1	9903 2	202 4	756 9	N	687	727 1		152	
12	11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	239 1	9937 2	167 4	1095 9	N	995	901 1		246	
01	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	242 1	8420 2	170 4	824 9	N	749	742 1		253	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			253	
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326															
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2325 2	6 4	94 9		N	85			216	
10	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5439 2	29 4	284 9		N	258	351 1		123	
11	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5015 2	22 4	273 9		N	248	174 1		197	
12	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5107 2	11 4	261 9		N	237	350 1		84	
01	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	5981 2	44 4	284 9		N	258	165 1		177	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	4290 X	3144	-0-	-1146	-0-	40	1	2585	2	Y	408	387	1	4	8	43
						70	4	449	9							
10	4433 X	4410	-0-	-23	-0-	52	1	3566	2	Y	597	612	1	1	8	27
						135	4	657	9							
11	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	54	1	3336	2	Y	659	656	1	3	8	27
						101	4	725	9							
12	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	51	1	3518	2	Y	736	720	1	5	8	38
						69	4	810	9							
01	4402 X	4236	-0-	-166	-0-	50	1	3284	2	Y	714	692	1	3	8	57
						117	4	785	9							
02	4118 X	NO RPT	-0-	-4118	-0-					Y	NO RPT					57
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605																
09	13884 X	13884	-0-	-0-	-0-	791	1	12053	2	N	751	695	1	58	8	174
						214	4	826	9							
10	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	863	1	8223	2	N	733	733	1	2	8	172
						165	4	806	9							
11	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	835	1	7733	2	N	678	718	1			132
						152	4	746	9							
12	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	863	1	8129	2	N	701	723	1	2	8	108
						115	4	771	9							
01	9734 X	8020	-0-	-1714	-0-	782	1	6443	2	N	629	552	1	2	8	183
						103	4	692	9							
02	9106 X	NO RPT	-0-	-9106	-0-					N	NO RPT					183
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641																
09	840 N	832	-0-	-8	-0-	694	2	29	4	Y	99	112	1			18
						109	9									
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	780	2	25	4	Y	112	118	1			12
						123	9									
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	706	2	17	4	Y	106	97	1			21
						117	9									
12	868 N	793	-0-	-75	-0-	656	2	18	4	Y	108	109	1			20
						119	9									
01	930 N	838	-0-	-92	-0-	689	2	19	4	Y	118	126	1			12
						130	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814																
09	2220 X	1830	-0-	-390	-0-	1524	2	62	4	Y	222	256	1			38
						244	9									
10	2294 X	1758	-0-	-536	-0-	1502	2	33	4	Y	203	221	1			20
						223	9									
11	1950 X	1692	-0-	-258	-0-	1435	2	33	4	Y	204	187	1			37
						224	9									
12	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1684	2	40	4	Y	244	243	1			38
						268	9									
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1751	2	44	4	Y	271	287	1			22
						298	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	135 1	5442 2	N	504	546 1	110	
						157 4	554 9					
10	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	146 1	5756 2	N	495	552 1	53	
						113 4	545 9					
11	5670 X	3315	-0-	-2355	-0-	94 1	2972 2	N	186		239	
						44 4	205 9					
12	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	183 1	7622 2	N	496	555 1	178	
						56 4	546 9			2 8		
01	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	180 1	6244 2	N	415	373 1	220	
						94 4	457 9					
02	6148 X	NO RPT	-0-	-6148	-0-			N	NO RPT		220	
-----												
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	69		69	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		69	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		69	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		69	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		69	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		69	
-----												
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335												
09	6840 X	6378	-0-	-462	-0-	6141 2	33 4	N	185	181 1	214	
						204 9						
10	7068 X	3690	-0-	-3378	-0-	3513 2	25 4	N	138	184 1	168	
						152 9						
11	6840 X	3962	-0-	-2878	-0-	3712 2	34 4	N	196	182 1	182	
						216 9						
12	6603 X	1063	-0-	-5540	-0-	986 2	2 4	N	68	185 1	65	
						75 9						
01	6603 X	7	-0-	-6596	-0-	7 2		N	-0-		65	
02	6177 X	NO RPT	-0-	-6177	-0-			N	NO RPT		65	
-----												
PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086												
09	900 N	179	-0-	-721	-0-	135 2	4 4	N	36		307	
						40 9						
10	3100 N	3728	-0-	628	628	3398 2	9 4	N	292	536 1	63	
						321 9						
11	2922 N	2294	-0-	-628	-0-	2061 2	1 4	N	211	185 1	89	
						232 9						
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	1963 2	4 4	N	231	178 1	142	
						254 9						
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	2918 2	8 4	N	268	184 1	226	
						295 9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		226	
-----												
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250												
09	810 N	28	-0-	-782	-0-	3 2	1 4	N	22	1 8	220	
						24 9						
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	779 2	1 4	N	103	188 1	135	
						113 9						
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	828 2	8 4	N	111	175 1	71	
						122 9						
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	510 2	7 4	N	101		172	
						111 9						
01	837 N	489	-0-	-348	-0-	387 2	3 4	N	90	179 1	81	
						99 9				2 8		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3900 X	322	-0-	-3578	-0-	202	2	6	4	N	104			201
						114	9							
10	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	1838	2	35	4	N	214	183	1	232
						235	9							
11	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4078	2	42	4	N	254	371	1	115
						279	9							
12	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2531	2	39	4	N	239	184	1	170
						263	9							
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3128	2	45	4	N	277	371	1	76
						305	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039														
09	14370 X	9996	-0-	-4374	-0-	176	1	8800	2	Y	286	287	1	6
						705	4							
						315	9							
10	14849 X	10660	-0-	-4189	-0-	196	1	9307	2	Y	468	464	1	10
						642	4							
						515	9							
11	11370 X	9718	-0-	-1652	-0-	189	1	8969	2	Y	492	488	1	14
						19	4							
						541	9							
12	11036 X	9437	-0-	-1599	-0-	192	1	8669	2	Y	512	514	1	12
						13	4							
						563	9							
01	10664 X	8757	-0-	-1907	-0-	187	1	7548	2	Y	633	628	1	17
						326	4							
						696	9							
02	9976 X	NO RPT	-0-	-9976	-0-					Y	NO RPT			17
PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272														
09	1500 N	55	-0-	-1445	-0-	21	2	6	4	N	25			175
						28	9							
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2235	2	37	4	N	214	163	1	226
						235	9							
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1386	2	28	4	N	165	184	1	207
						182	9							
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1627	2	6	4	N	197	333	1	71
						217	9							
01	2511 N	1897	-0-	-614	-0-	1643	2	34	4	N	200	169	1	102
						220	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825														
09	3810 X	1319	-0-	-2491	-0-	416	1	618	2	Y	259	258	0	10
						285	9							
10	3193 X	686	-0-	-2507	-0-	374	1	50	2	Y	238	235	0	13
						262	9							
11	3090 X	2648	-0-	-442	-0-	473	1	1746	2	Y	390	388	0	14
						429	9							
12	3193 X	2192	-0-	-1001	-0-	437	1	1390	2	Y	332	333	0	12
						365	9							
01	2170 X	2025	-0-	-145	-0-	427	1	1220	2	Y	344	341	0	14
						378	9							
02	1276 X	NO RPT	-0-	-1276	-0-					Y	NO RPT			14
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482														
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			266
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			266
11	41 X	41	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9	N	5	185	1	86
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			90
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
 GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	1		1 8		148
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				148
11	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				148
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		2 8		148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				148
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				148

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

09	7380 X	6177	-0-	-1203	-0-	260	1	5449	2	Y	425	426	0	2 8	10
						468	9								
10	8091 X	6605	-0-	-1486	-0-	277	1	5906	2	Y	384	378	0		16
						422	9								
11	7830 X	7425	-0-	-405	-0-	286	1	6754	2	Y	350	354	0	1 8	11
						385	9								
12	8091 X	7984	-0-	-107	-0-	308	1	7323	2	Y	321	322	0	1 8	9
						353	9								
01	7843 X	3243	-0-	-4600	-0-	201	1	2869	2	Y	157	159	0		7
						173	9								
02	6177 X	NO RPT	-0-	-6177	-0-				Y	NO RPT					7

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

09	5430 X	5429	-0-	-1	-0-	364	1	4424	2	Y	438	454	1		82
						159	4								
10	5766 X	4614	-0-	-1152	-0-	392	1	3788	2	Y	333	367	1		48
						68	4								
11	5580 X	5274	-0-	-306	-0-	417	1	4158	2	Y	534	521	1		61
						112	4								
12	5766 X	4916	-0-	-850	-0-	409	1	3918	2	Y	533	566	1	1 8	27
						3	4								
01	5611 X	4541	-0-	-1070	-0-	410	1	3629	2	Y	398	358	1	1 8	66
						64	4								
02	5249 X	NO RPT	-0-	-5249	-0-				Y	NO RPT					66

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

09	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	418	1	2386	2	Y	226	232	1		45
						69	4								
10	2976 X	2757	-0-	-219	-0-	381	1	1942	2	Y	326	325	1		46
						75	4								
11	2790 X	2394	-0-	-396	-0-	330	1	1745	2	Y	241	253	1		34
						54	4								
12	3224 X	2330	-0-	-894	-0-	392	1	1620	2	Y	288	303	1		19
						1	4								
01	3224 X	2474	-0-	-750	-0-	376	1	1789	2	Y	245	219	1		45
						39	4								
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-				Y	NO RPT					45





-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
09	7320 X	6645	-0-	-675	-0-	428	1	6105	2	Y	102	101 0	5
						112	9						
10	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	452	1	6457	2	Y	109	108 0	6
						120	9						
11	6630 X	6600	-0-	-30	-0-	466	1	5955	2	Y	163	163 0	6
						179	9						
12	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	486	1	6615	2	Y	135	135 0	6
						149	9						
01	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	497	1	7246	2	Y	208	204 0	10
						229	9						
02	6583 X	NO RPT	-0-	-6583	-0-					Y	NO RPT		10
-----													
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743													
-----													
09	3870 X	3783	-0-	-87	-0-	368	1	3164	2	Y	228	228 0	1 8 12
						251	9						
10	4464 X	3694	-0-	-770	-0-	321	1	3055	2	Y	289	284 0	17
						318	9						
11	4320 X	3497	-0-	-823	-0-	338	1	2851	2	Y	280	283 0	14
						308	9						
12	4464 X	3834	-0-	-630	-0-	343	1	3150	2	Y	310	309 0	1 8 14
						341	9						
01	4030 X	3568	-0-	-462	-0-	334	1	2929	2	Y	277	275 0	16
						305	9						
02	3654 X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					Y	NO RPT		16
-----													
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544													
-----													
09	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	195	1	3768	2	Y	225	166 1	220
						248	9						
10	2821 X	2425	-0-	-396	-0-	206	1	1998	2	Y	201	170 1	251
						221	9						
11	2730 X	2264	-0-	-466	-0-	198	1	1816	2	Y	227	361 1	117
						250	9						
12	3131 X	2545	-0-	-586	-0-	229	1	2070	2	Y	224	180 1	161
						246	9						
01	4340 X	2824	-0-	-1516	-0-	238	1	2312	2	Y	249	187 1	223
						274	9						
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT		223
-----													
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729													
-----													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1260 N	800	-0-	-460	-0-	412	1	105	2	Y	257	256	0	11
						283	9							
10	1395 N	800	-0-	-595	-0-	365	1	153	2	Y	256	253	0	14
						282	9							
11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	514	1	956	2	Y	326	326	0	14
						359	9							
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	400	1	250	2	Y	310	310	0	13
						341	9						1	8
*01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	433	1	443	2	Y	289	287	0	15
						318	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518														
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-			-0-
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 X	113	-0-	-37	-0-	79	1	1	2	Y	30	30	0	-0-
						33	9							
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	177	1	1	2	Y	40	39	0	1
						44	9							
01	T. A.	445	-0-	445	445	193	1	11	2	Y	219	213	0	7
						241	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	445					Y	NO RPT			7
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858														
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	228	1	15	4	N	63	182	1	179
						69	9							
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	230	1	137	2	N	95			274
						15	4	105	9					
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	222	1	19	4	N	92	165	1	201
						101	9							
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	238	1	8	4	N	86			287
						95	9							
01	496 N	326	-0-	-170	-0-	226	1	13	4	N	79	183	1	183
						87	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			183
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374														
09	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3306	2	1	4	N	183	171	1	165
						201	9							
10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	3790	2	29	4	N	320	364	1	121
						352	9							
11	3810 X	1768	-0-	-2042	-0-	1621	2	12	4	N	123			244
						135	9							
12	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	3890	2	6	4	N	340	370	1	214
						374	9							
01	4185 X	3552	-0-	-633	-0-	3212	2	2	4	N	307	369	1	152
						338	9							
02	3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-					N	NO RPT			152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2853	2	1 4	N	158	182	1	180
						174	9						
10	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3387	2	50 4	N	290	359	1	111
						319	9						
11	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1226	2	16 4	N	90			201
						99	9						
12	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	3899	2	30 4	N	255	354	1	102
						281	9						
01	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3165	2	31 4	N	277	168	1	211
						305	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			211
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960													
09	3540 X	2697	-0-	-843	-0-	2456	2	1 4	N	218	348	1	89
						240	9						
10	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3578	2	28 4	N	310	180	1	219
						341	9						
11	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3496	2	51 4	N	300	369	1	150
						330	9						
12	3534 X	3206	-0-	-328	-0-	2870	2	25 4	N	283	185	1	248
						311	9						
01	3937 X	2677	-0-	-1260	-0-	2413	2	11 4	N	230	366	1	112
						253	9						
02	3683 X	NO RPT	-0-	-3683	-0-				N	NO RPT			112
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006													
09	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	2963	2	37 4	N	207	182	1	165
						228	9						
10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3469	2	31 4	N	272	183	1	254
						299	9						
*11	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2458	2	66 4	N	211	184	1	281
						232	9						
*12	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2777	2	1 4	N	250	368	1	163
						275	9						
01	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	1734	2	1 4	N	251	180	1	234
						276	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			234
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837													
09	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	7	1	163 2	Y	1536	1518	0	34
						1690	9						
10	1953 X	533	-0-	-1420	-0-	4	1	63 2	Y	424	443	0	15
						466	9						
11	1890 X	199	-0-	-1691	-0-	3	1	53 2	Y	130	142	0	3
						143	9						
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				Y	-0-	3	0	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.// 781915											
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: K 2H		RRCID -> 269966			COMPL. DATE 07/04/2012			TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	3030 X	1873	-0-	-1157	-0-	38 1	1720 2	7 4	108 9	N	98			232
10	3131 X	3046	-0-	-85	-0-	66 1	2785 2	11 4	184 9	N	167	182 1		217
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	68 1	2855 2	8 4	191 9	N	174	185 1		206
12	2852 X	2626	-0-	-226	-0-	77 1	2376 2	10 4	163 9	N	148	185 1		169
01	3038 X	2737	-0-	-301	-0-	72 1	2479 2	7 4	179 9	N	163	188 1		144
02	2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					N	NO RPT			144
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: K 3H		RRCID -> 269973			COMPL. DATE 01/29/2013			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842			
-----														
09	2610 X	2565	-0-	-45	-0-	51 1	2280 2	14 4	220 9	N	200	182 1		229
10	2697 X	2309	-0-	-388	-0-	50 1	2087 2	7 4	165 9	N	150	161 1		218
11	2610 X	1742	-0-	-868	-0-	37 1	1562 2	11 4	132 9	N	120	185 1		153
12	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	87 1	2662 2	12 4	202 9	N	184	185 1		152
01	2666 X	2597	-0-	-69	-0-	67 1	2334 2	8 4	188 9	N	171	176 1		147
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-					N	NO RPT			147
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: K 4H		RRCID -> 270019			COMPL. DATE 06/29/2012			TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053			
-----														
09	4470 X	3552	-0-	-918	-0-	305 1	2989 2	46 4	212 9	N	193	184 1		239
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	358 1	3564 2	34 4	219 9	N	199	356 1		82
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	346 1	3035 2	29 4	187 9	N	170			252
12	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	345 1	3557 2	29 4	183 9	N	166	179 1		239
01	4185 X	3082	-0-	-1103	-0-	316 1	2522 2	33 4	211 9	N	192	175 1		256
02	3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-					N	NO RPT			256
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1			WELL #: K 5H		RRCID -> 270020			COMPL. DATE 01/27/2013			TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354			
-----														
09	3150 X	1898	-0-	-1252	-0-	237 1	1441 2	38 4	182 9	N	165	178 1		159
10	3255 X	1997	-0-	-1258	-0-	230 1	1540 2	30 4	197 9	N	179	185 1		153
11	2610 X	2048	-0-	-562	-0-	225 1	1639 2	8 4	176 9	N	160	169 1		144
12	2697 X	889	-0-	-1808	-0-	140 1	605 2	19 4	125 9	N	114	171 1		87
01	1984 X	1860	-0-	-124	-0-	227 1	1398 2	31 4	204 9	N	185	183 1		89
02	1856 X	NO RPT	-0-	-1856	-0-					N	NO RPT			89

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
09		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	149 1	6652 2		N	433	338 1			367
							105 4	476 9							
10		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	102 1	4297 2		N	379	365 1			381
							65 4	417 9							
11		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	104 1	4392 2		N	398	546 1			233
							67 4	438 9							
12		6634 X	5464	-0-	-1170	-0-	157 1	4811 2		N	391	432 1	4 8		188
							66 4	430 9							
01		6634 X	4871	-0-	-1763	-0-	124 1	4312 2		N	358	360 1			186
							41 4	394 9							
02		6206 X	NO RPT	-0-	-6206	-0-				N	NO RPT				186
-----															
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055															
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-				125
		31 N	30	-0-	-1	-0-	20 2	10 9		N	9	1 8			133
11		270 N	54	-0-	-216	-0-	51 2	3 9		N	3				136
		31 N	28	-0-	-3	-0-	25 2	3 9		N	3				139
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	39 2	4 9		N	4				143
		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				143
-----															
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985															
09		3900 X	3084	-0-	-816	-0-	2735 2	75 4		N	249	169 1	1 8		169
							274 9								
10		4030 X	2753	-0-	-1277	-0-	2496 2	1 4		N	233	184 1			218
							256 9								
11		3900 X	2438	-0-	-1462	-0-	2205 2	1 4		N	211	185 1	2 8		242
							232 9								
12		3627 X	2795	-0-	-832	-0-	2471 2	43 4		N	255	364 1			133
							281 9								
01		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3285 2	29 4		N	325	188 1			270
							358 9								
02		2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-				N	NO RPT				270
-----															
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040															
09		3000 X	1958	-0-	-1042	-0-	1736 2	49 4		N	157	162 1	1 8		355
							173 9								
10		3100 X	2461	-0-	-639	-0-	2306 2	48 4		N	97	365 1			87
							107 9								
11		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	3995 2	102 4		N	617	365 1	1 8		338
							679 9								
12		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	3796 2	67 4		N	396	526 1			208
							436 9								
01		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4082 2	75 4		N	454	519 1			143
							499 9								
02		2291 X	NO RPT	-0-	-2291	-0-				N	NO RPT				143

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131														
M O	ALLOW 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	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2014	2	27	4	N	232	182	1	400
						255	9							
10	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1383	2	1	4	N	143	364	1	179
						157	9							
11	1290 X	19	-0-	-1271	-0-	18	2	1	9	N	1			180
12	2387 X	27	-0-	-2360	-0-	21	2	6	9	N	5			185
01	1550 N	71	-0-	-1479	-0-	71	2			N	-0-			185
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			185
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178														
-----														
09	3270 X	2962	-0-	-308	-0-	2742	2	32	4	N	171	354	1	190
						188	9							
10	4464 X	3763	-0-	-701	-0-	3328	2	41	4	N	358	367	1	181
						394	9							
11	4320 X	2737	-0-	-1583	-0-	2483	2	34	4	N	200	185	1	196
						220	9							
12	4464 X	3056	-0-	-1408	-0-	2798	2	19	4	N	217	355	1	58
						239	9							
01	3751 X	3533	-0-	-218	-0-	3202	2	19	4	N	284			342
						312	9							
02	3509 X	NO RPT	-0-	-3509	-0-					N	NO RPT			342
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196														
-----														
09	2670 X	2150	-0-	-520	-0-	1979	2	32	4	N	126	168	1	136
						139	9							
10	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2632	2	39	4	N	227	184	1	179
						250	9							
11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2485	2	35	4	N	207	184	1	202
						228	9							
12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2101	2	26	4	N	158	185	1	175
						174	9							
01	2914 X	2597	-0-	-317	-0-	2345	2	34	4	N	198	182	1	191
						218	9							
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					N	NO RPT			191
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848														
-----														
09	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	3868	2	47	4	N	273	175	1	232
						300	9							
10	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4258	2	42	4	N	369	537	1	64
						406	9							
11	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	3903	2	38	4	N	334	180	1	218
						367	9							
12	4371 X	4168	-0-	-203	-0-	3791	2	28	4	N	317	369	1	166
						349	9							
01	4712 X	4160	-0-	-552	-0-	3789	2	35	4	N	305	338	1	133
						336	9							
02	4408 X	NO RPT	-0-	-4408	-0-					N	NO RPT			133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4290 X	39	-0-	-4251	-0-	1	1	38	2	N	-0-	146
10	3751 X	1919	-0-	-1832	-0-	48	1	1758	2	N	103	249
						113	9					
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	86	1	3058	2	N	136 178 1	207
						150	9					
12	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3511	2	7	4	N	162 179 1 3 8	187
						178	9					
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3015	2	33	4	N	141 187 1	141
						155	9					
02	3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					N	NO RPT	141
PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305												
09	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	338	1	11748	2	N	346 365 1	84
						381	9					
10	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	297	1	10624	2	N	417 356 1	145
						459	9					
11	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	265	1	9498	2	N	426 368 1	203
						469	9					
12	12896 X	10869	-0-	-2027	-0-	10194	2	117	4	N	507 545 1	165
						558	9					
01	12896 X	10957	-0-	-1939	-0-	10542	2	90	4	N	295 371 1	89
						325	9					
02	12064 X	NO RPT	-0-	-12064	-0-					N	NO RPT	89
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856												
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2657	2	39	4	N	199 182 1	188
						219	9					
10	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4077	2	30	4	N	332 361 1	159
						365	9					
11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2506	2	17	4	N	191 185 1	165
						210	9					
12	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3692	2	2	4	N	336 360 1	141
						370	9					
01	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	2970	2	1	4	N	254 161 1	234
						279	9					
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	234
PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552												
09	3810 X	3468	-0-	-342	-0-	3270	2	13	4	Y	168 160 1	195
						185	9					
10	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	3844	2	8	4	Y	501 424 1	272
						551	9					
11	3930 X	3465	-0-	-465	-0-	3461	2	4	4	Y	-0- 138 1	134
12	4061 X	3747	-0-	-314	-0-	3379	2	13	4	Y	323 261 1	196
						355	9					
01	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4261	2	25	4	Y	408 377 1	227
						449	9					
02	4118 X	NO RPT	-0-	-4118	-0-					Y	NO RPT	227
PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518												
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	24 24 8	160
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	7 7 8	160
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	9	Y	13 13 8	160
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	9	Y	23 23 8	160
01	T. A.	15	-0-	15	15	3	2	12	9	Y	11 11 8	160
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT	160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
PGE BROWNE		WELL #: G 1H		RRCID -> 270789		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3248 2	26 4	Y	301	182 1	267	
						331 9						
10	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4134 2	16 4	Y	431	548 1	150	
						474 9						
11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3573 2	9 4	Y	344	368 1	126	
						378 9						
12	3689 X	3357	-0-	-332	-0-	3023 2	26 4	Y	280	186 1	220	
						308 9						
01	4619 X	2731	-0-	-1888	-0-	2374 2	32 4	Y	295	372 1	143	
						325 9						
02	4321 X	NO RPT	-0-	-4321	-0-			Y	NO RPT		143	
-----												
PGE BROWNE		WELL #: D 4H		RRCID -> 270837		COMPL. DATE 01/05/2013		TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093				
09	3930 X	2121	-0-	-1809	-0-	38 1	1832 2	N	228	183 1	1 8	163
						251 9						
10	4061 X	3421	-0-	-640	-0-	70 1	3113 2	N	216	186 1		193
						238 9						
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	92 1	2820 2	N	218	183 1		228
						240 9						
12	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	2839 2	4 4	N	233	357 1	2 8	102
						256 9						
01	3410 X	3341	-0-	-69	-0-	3041 2	300 9	N	273	166 1	2 8	207
02	3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-			N	NO RPT			207
-----												
PGE BROWNE		WELL #: D 1H		RRCID -> 270839		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170				
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	53 1	2553 2	N	258	182 1	2 8	236
						284 9						
10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	54 1	2391 2	N	219	178 1		277
						241 9						
11	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	85 1	2591 2	N	209	172 1		314
						230 9						
12	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	2857 2	35 4	N	310	370 1		254
						341 9						
01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3149 2	345 9	N	314	361 1		207
02	2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-			N	NO RPT			207
-----												
PGE BROWNE		WELL #: D 2H		RRCID -> 270849		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162				
09	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	79 1	3785 2	N	235	178 1		180
						259 9						
10	3720 X	2240	-0-	-1480	-0-	45 1	2001 2	N	176	183 1		173
						194 9						
11	3600 X	1535	-0-	-2065	-0-	45 1	1369 2	N	110	185 1		98
						121 9						
12	3720 X	1868	-0-	-1852	-0-	1713 2	2 4	N	139			237
						153 9						
01	3720 X	2542	-0-	-1178	-0-	2278 2	264 9	N	240	355 1		122
02	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-			N	NO RPT			122



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	114	1	5497	2	N	399	540	1		83
						439	9								
10	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	131	1	5791	2	N	440	351	1		172
						484	9								
11	4680 X	3728	-0-	-952	-0-	108	1	3306	2	N	285	365	1		92
						314	9								
12	6262 X	4498	-0-	-1764	-0-	4148	2	20	4	N	300	180	1		212
						330	9								
01	6417 X	4082	-0-	-2335	-0-	3764	2	318	9	N	289	361	1		140
02	6003 X	NO RPT	-0-	-6003	-0-					N	NO RPT				140
-----															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	8		107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				107
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				107
-----															
PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570															
09	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	1828	2	18	4	Y	297	379	1		146
						327	9								
10	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2260	2	19	4	Y	257	304	1		99
						283	9								
11	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2190	2	9	4	Y	606	576	1		129
						667	9								
12	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	1926	2	19	4	Y	232	292	1		69
						255	9								
01	8277 X	2070	-0-	-6207	-0-	1885	2	17	4	Y	153	179	1		43
						168	9								
02	2407 X	NO RPT	-0-	-2407	-0-					Y	NO RPT				43
-----															
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394															
09	2010 X	561	-0-	-1449	-0-	554	2	7	9	N	6				177
10	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2678	2	10	4	N	81				258
						89	9								
11	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				258
12	589 X	35	-0-	-554	-0-	35	2			N	-0-	170	1		88
01	2790 N	39	-0-	-2751	-0-	39	2			N	-0-				88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
PGE BROWNE				WELL #: F 2H	RRCID ->	271432	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8230 - 14464	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		330 X	281	-0-	-49	-0-	233 2	4 4	N	40			177
							44 9						
10		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5570 2	37 4	N	217	183 1		211
							239 9						
11		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	3875 2	11 4	N	166	184 1		193
							183 9						
12		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	5986 2	39 4	N	346	368 1		171
							381 9						
01		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	5671 2	30 4	N	343	365 1		149
							377 9						
02		4234 X	NO RPT	-0-	-4234	-0-			N	NO RPT			149
-----													
PGE BROWNE				WELL #: F 1H	RRCID ->	271435	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	8334 - 14566	
09		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			N	-0-			227
													121
10		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1638 2	85 9	N	77	183 1		121
							53 2	7 9	N	6			127
11		60 X	60	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	N	1			128
							1 4	3 9	N	3			131
12		13 X	13	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
													131
01		1736 X	4	-0-	-1732	-0-			N	NO RPT			131
													131
02		1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-			N	NO RPT			131
-----													
PGE BROWNE				WELL #: F 4H	RRCID ->	271953	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8178 - 14419	
09		3900 X	18	-0-	-3882	-0-	15 4	3 9	N	3	181 1	3 8	130
							489 2		N	-0-			130
10		489 X	489	-0-	-0-	-0-	22 2	10 9	N	9	9 8		130
							7 2	6 9	N	5	5 8		130
11		32 X	32	-0-	-0-	-0-	16 2	3 9	N	3	3 8		130
									N	NO RPT			130
12		31 X	13	-0-	-18	-0-			N	NO RPT			130
													130
01		496 X	19	-0-	-477	-0-			N	NO RPT			130
													130
02		464 X	NO RPT	-0-	-464	-0-			N	NO RPT			130
-----													
PGE BROWNE				WELL #: F 5H	RRCID ->	271954	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	8125 - 14448	
09		60 X	41	-0-	-19	-0-	1 4	40 9	N	36			188
									N	251	356 1		83
10		5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5190 2	1 4	N				188
							276 9						83
11		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1199 2	91 9	N	83			166
							664 2	67 9	N	61			227
12		731 X	731	-0-	-0-	-0-	71 2	1 4	N	-0-			227
									N	NO RPT			227
01		4867 X	72	-0-	-4795	-0-			N	NO RPT			227
													227
02		4553 X	NO RPT	-0-	-4553	-0-			N	NO RPT			227
-----													
PGE BROWNE				WELL #: F 6H	RRCID ->	271955	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	7879	PERF.	8216 - 14485	
09		3870 X	5	-0-	-3865	-0-	3 2	1 4	N	1			304
							1 9						
10		9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	8842 2	2 4	N	465	549 1		220
							512 9						
11		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5276 2	27 4	N	304	183 1	2 8	339
							334 9						
12		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5275 2	12 4	N	386	556 1		169
							425 9						
01		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	5755 2	18 4	N	389	356 1		202
							428 9						
02		4582 X	NO RPT	-0-	-4582	-0-			N	NO RPT			202

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6210 X	632	-0-	-5578	-0-	162	1	218	2	Y	229	229	0	1 8 4
10	6417 X	995	-0-	-5422	-0-	252	9							
11	4800 X	2161	-0-	-2639	-0-	130	1	655	2	Y	191	189	0	6
12	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	210	9							
01	992 X	751	-0-	-241	-0-	112	1	1915	2	Y	122	125	0	3
02	928 X	NO RPT	-0-	-928	-0-	134	9							
						171	1	4043	2	Y	351	345	0	1 8 8
						386	9							
						212	1	221	2	Y	289	288	0	9
						318	9							
										Y	NO RPT			9
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734														
09	1560 X	309	-0-	-1251	-0-	86	1	223	9	Y	203	200	0	1 8 7
10	775 X	419	-0-	-356	-0-	149	1	270	9	Y	245	240	0	12
11	635 X	635	-0-	-0-	-0-	213	1	17	2	Y	368	367	0	1 8 12
12	558 X	417	-0-	-141	-0-	405	9							
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	114	1	8	2	Y	268	270	0	1 8 9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	295	9							
						120	1	12	2	Y	231	230	0	10
						254	9							
										Y	NO RPT			10
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482														
09	497 X	497	-0-	-0-	-0-	222	1	25	2	Y	227	227	0	1 8 6
10	341 X	321	-0-	-20	-0-	250	9							
11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	169	1	152	9	Y	138	138	0	6
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	210	1	3591	2	Y	211	211	0	6
01	3100 N	5413	-0-	2313	2313	232	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2313	187	1	2781	2	Y	155	156	0	5
						171	9							
						391	1	4653	2	Y	335	328	0	1 8 11
						369	9							
										Y	NO RPT			11
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498														
09	3000 N	4993	-0-	1993	1993	732	1	3284	2	Y	888	873	0	3 8 25
10	3007 N	1014	-0-	-1993	-0-	977	9							
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	363	1	313	2	Y	307	315	0	17
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	338	9							
01	5146 X	3254	-0-	-1892	-0-	429	1	490	2	Y	292	296	0	13
02	4814 X	NO RPT	-0-	-4814	-0-	321	9							
						446	1	808	2	Y	324	323	0	1 8 13
						356	9							
						579	1	2165	2	Y	464	458	0	1 8 18
						510	9							
										Y	NO RPT			18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	5850 X	3103	-0-	-2747	-0-	62	1	2730	2	Y	234	222	1	2 8	24
						54	4	257	9						
10	5208 X	4374	-0-	-834	-0-	4001	2	373	9	Y	339	349	1		14
11	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4224	2	79	4	Y	363	362	1	2 8	13
						399	9								
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4073	2	67	4	Y	387	379	1	3 8	18
						426	9								
01	4371 X	4147	-0-	-224	-0-	3696	2	58	4	Y	357	346	1	1 8	28
						393	9								
02	4089 X	NO RPT	-0-	-4089	-0-					Y	NO RPT				28
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746															
09	6060 X	3815	-0-	-2245	-0-	64	1	3109	2	Y	485	462	1	5 8	51
						108	4	534	9						
10	6262 X	4114	-0-	-2148	-0-	3510	2	604	9	Y	549	576	1	1 8	23
11	5190 X	4638	-0-	-552	-0-	4001	2	3	4	Y	576	575	1	2 8	22
						634	9								
12	5363 X	2450	-0-	-2913	-0-	1852	2	36	4	Y	511	505	1	3 8	25
						562	9								
01	4123 X	2217	-0-	-1906	-0-	1728	2	62	4	Y	388	381	1	2 8	30
						427	9								
02	3857 X	NO RPT	-0-	-3857	-0-					Y	NO RPT				30
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448															
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-	3	1		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	33	4	40	9	Y	36	35	1		1
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	720	2	1	4	Y	154	145	1	1 8	9
						169	9								
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	245	2	5	4	Y	31	36	1		4
						34	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700															
09	6270 X	3578	-0-	-2692	-0-	85	1	3108	2	Y	291	281	1	3 8	31
						65	4	320	9						
10	6479 X	4977	-0-	-1502	-0-	4586	2	391	9	Y	355	370	1	1 8	15
11	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5638	2	40	4	Y	191	198	1	1 8	7
						210	9								
12	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	5813	2	68	4	Y	392	377	1	3 8	19
						431	9								
01	4991 X	3978	-0-	-1013	-0-	3463	2	67	4	Y	407	393	1	2 8	31
						448	9								
02	4669 X	NO RPT	-0-	-4669	-0-					Y	NO RPT				31
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095															
09	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5034	2	707	9	Y	643	597	0	2 8	666
10	4960 X	4490	-0-	-470	-0-	3988	2	502	9	Y	456	493	0	1 8	628
11	5400 X	4585	-0-	-815	-0-	3960	2	625	9	Y	568	503	0	1 8	692
12	5921 X	4502	-0-	-1419	-0-	3578	2	924	9	Y	840	775	0	2 8	755
01	5921 X	3631	-0-	-2290	-0-	3061	2	570	9	Y	518	744	0	1 8	528
02	5539 X	NO RPT	-0-	-5539	-0-					Y	NO RPT				528

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1740 X	1302	-0-	-438	-0-	1	1	1068	2	Y	212	214	0	1 8 6
						233	9							
10	3565 X	1242	-0-	-2323	-0-	1	1	1047	2	Y	176	174	0	8
						194	9							
11	3450 X	1688	-0-	-1762	-0-	2	1	1592	2	Y	85	89	0	4
						94	9							
12	3565 X	1430	-0-	-2135	-0-	3	1	1249	2	Y	162	160	0	6
						178	9							
01	1364 X	1198	-0-	-166	-0-	3	1	993	2	Y	184	183	0	7
						202	9							
02	1247 X	NO RPT	-0-	-1247	-0-					Y	NO RPT			7
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080														
09	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	1			Y	-0-	5	1	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	271	2	36	4	Y	233	222	1	1 8 10
						256	9							
12	3100 N	8926	-0-	5826	5826	7744	2	155	4	Y	934	889	1	6 8 49
						1027	9							
01	DLQ G-10	6255	-0-	6255	12081	5365	2	114	4	Y	705	692	1	3 8 59
						776	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12081					Y	NO RPT			59
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437														
09	5640 X	2449	-0-	-3191	-0-	66	1	2219	2	Y	121	120	1	1 8 17
						31	4	133	9					
10	5828 X	3868	-0-	-1960	-0-	3546	2	322	9	Y	293	293	1	17
11	4950 X	4881	-0-	-69	-0-	4487	2	65	4	Y	299	298	1	1 8 17
						329	9							
12	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	4845	2	60	4	Y	354	345	1	2 8 24
						389	9							
01	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4329	2	61	4	Y	369	356	1	1 8 36
						406	9							
02	3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-					Y	NO RPT			36
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364														
09	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	56	1	1945	2	Y	355	337	1	3 8 41
						80	4	391	9					
10	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3460	2	520	9	Y	473	490	1	1 8 23
11	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3465	2	60	4	Y	287	296	1	1 8 13
						316	9							
12	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3174	2	47	4	Y	282	278	1	2 8 15
						310	9							
01	3968 X	3210	-0-	-758	-0-	2919	2	38	4	Y	230	224	1	1 8 20
						253	9							
02	3712 X	NO RPT	-0-	-3712	-0-					Y	NO RPT			20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	413	1	1354	2	Y	165	167	0	7
						182	9							
10	2759 X	1894	-0-	-865	-0-	400	1	1304	2	Y	173	170	0	10
						190	9							
11	2670 X	1325	-0-	-1345	-0-	437	1	298	2	Y	536	529	0	16
						590	9						1 8	
12	2759 X	1441	-0-	-1318	-0-	458	1	799	2	Y	167	176	0	7
						184	9							
01	2170 X	1516	-0-	-654	-0-	417	1	799	2	Y	273	268	0	12
						300	9							
02	1885 X	NO RPT	-0-	-1885	-0-					Y	NO RPT			12
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523														
09	2610 X	431	-0-	-2179	-0-	31	1	323	2	Y	58	57	1	11
						13	4							
10	2697 X	1549	-0-	-1148	-0-	1353	2	196	9	Y	178	176	1	13
						2408	2	40	4	Y	184	183	1	13
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	202	9						1 8	
12	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	1842	2	23	4	Y	140	139	1	13
						154	9							
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2521	2	26	4	Y	158	151	1	19
						174	9							
02	1450 X	NO RPT	-0-	-1450	-0-					Y	NO RPT			19
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511														
09	5760 X	5375	-0-	-385	-0-	286	1	5064	2	N	23	22	0	5
						25	9							
10	5952 X	5394	-0-	-558	-0-	294	1	5071	2	N	26	26	0	5
						29	9							
11	4980 X	2276	-0-	-2704	-0-	202	1	2055	2	N	17	17	0	5
						19	9							
12	5549 X	2297	-0-	-3252	-0-	216	1	2067	2	N	13	13	0	5
						14	9							
01	5549 X	1894	-0-	-3655	-0-	290	1	1559	2	N	41	41	0	5
						45	9							
02	5191 X	NO RPT	-0-	-5191	-0-					N	NO RPT			5
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971														
09	8070 X	4901	-0-	-3169	-0-	4616	2	40	4	Y	223	181	1	64
						245	9							
10	8339 X	5024	-0-	-3315	-0-	4674	2	32	4	Y	289	299	1	54
						318	9							
11	8070 X	4627	-0-	-3443	-0-	4282	2	46	4	Y	272	262	1	64
						299	9							
12	5332 X	4609	-0-	-723	-0-	4253	2	26	4	Y	300	309	1	55
						330	9							
01	5053 X	3908	-0-	-1145	-0-	3635	2	33	4	Y	218	213	1	60
						240	9							
02	4727 X	NO RPT	-0-	-4727	-0-					Y	NO RPT			60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//	781915								
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #: B 3H	RRCID -> 274082	COMPL. DATE 04/29/2014	TOTAL DEPTH	8107	PERF. 8179	- 12647		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	5678 2	82 4	Y	342	315 1	1 8	123
10	7285 X	6857	-0-	-428	-0-	376 9 6345 2	68 4	Y	404	437 1	1 8	89
11	7050 X	6338	-0-	-712	-0-	444 9 5859 2	63 4	Y	378	369 1		98
12	7285 X	6514	-0-	-771	-0-	416 9 5994 2	39 4	Y	437	447 1		88
01	6851 X	5267	-0-	-1584	-0-	481 9 4875 2	52 4	Y	309	302 1	1 8	94
02	6409 X	NO RPT	-0-	-6409	-0-	340 9		Y	NO RPT			94
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #: B 1H	RRCID -> 274087	COMPL. DATE 05/04/2014	TOTAL DEPTH	8096	PERF. 8240	- 12339		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #: B 2H	RRCID -> 274094	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 8191	- 12973		
09	9180 X	4894	-0-	-4286	-0-	4583 2	43 4	Y	244	220 1		85
10	9486 X	5294	-0-	-4192	-0-	268 9 4918 2	51 4	Y	295	316 1		64
11	9180 X	4949	-0-	-4231	-0-	325 9 4586 2	48 4	Y	286	277 1		73
12	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	315 9 4862 2	30 4	Y	336	342 1		67
01	5301 X	4576	-0-	-725	-0-	370 9 4279 2	41 4	Y	233	228 1	1 8	71
02	4959 X	NO RPT	-0-	-4959	-0-	256 9		Y	NO RPT			71
FAITH-BONITA				WELL #: E 2H	RRCID -> 274326	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 7792	- 14342		
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	306 1	222 9	Y	202	198 0	1 8	7
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	214 1 111 9	642 2	Y	101	101 0		7
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	182 1 295 9	12 2	Y	268	265 0		10
12	434 N	377	-0-	-57	-0-	210 1 163 9	4 2	Y	148	151 0		7
01	744 X	409	-0-	-335	-0-	225 1 176 9	8 2	Y	160	158 0		9
02	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			9
FAITH-SAN PEDRO				WELL #: K 1H	RRCID -> 274401	COMPL. DATE 03/25/2012	TOTAL DEPTH	6423	PERF. 6594	- 12169		
09	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	396 1 142 9	1338 2	Y	129	130 0		16
10	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	358 1 110 9	1179 2	Y	100	99 0		17
11	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	284 1 111 9	1108 2	Y	101	102 0		16
12	1953 X	797	-0-	-1156	-0-	232 1 105 9	460 2	Y	95	96 0		15
01	1953 X	1825	-0-	-128	-0-	391 1 116 9	1318 2	Y	105	104 0		16
02	1827 X	NO RPT	-0-	-1827	-0-			Y	NO RPT			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
 FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

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

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	2	1	496	2	Y	467	458	0	2	8	10
						514	9									
10	520 X	520	-0-	-0-	-0-	2	1	248	2	Y	245	247	0			8
						270	9									
11	380 X	380	-0-	-0-	-0-	1	1	306	2	Y	66	74	0			-0-
						73	9									
12	1054 X	576	-0-	-478	-0-	5	1	234	2	Y	306	300	0	1	8	5
						337	9									
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	Y	504	498	0	1	8	10
						554	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

09	1530 X	1127	-0-	-403	-0-	175	1	737	2	Y	195	197	0	1	8	12
						215	9									
10	1612 X	1469	-0-	-143	-0-	180	1	1051	2	Y	216	212	0			16
						238	9									
11	1950 X	1452	-0-	-498	-0-	215	1	929	2	Y	280	279	0			17
						308	9									
12	2015 X	1174	-0-	-841	-0-	208	1	673	2	Y	266	266	0	1	8	16
						293	9									
01	2015 X	406	-0-	-1609	-0-	147	1	85	2	Y	158	159	0			15
						174	9									
02	1363 X	NO RPT	-0-	-1363	-0-					Y	NO RPT					15

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

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

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

09	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	4	1	6127	2	Y	890	897	0	3	8	18
						979	9									
10	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	6	1	8751	2	Y	710	704	0	1	8	23
						781	9									
11	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	12	1	8396	2	Y	562	573	0	1	8	11
						618	9									
12	6324 X	4699	-0-	-1625	-0-	9	1	4057	2	Y	575	574	0	1	8	11
						633	9									
01	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	9	1	8115	2	Y	471	471	0	1	8	10
						518	9									
02	58 X	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					10



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2970 X	2135	-0-	-835	-0-	401	1	1496	2	Y	216	216	0	1 8	6
						238	9								
10	3224 X	2622	-0-	-602	-0-	421	1	1959	2	Y	220	217	0		9
						242	9								
11	3120 X	3069	-0-	-51	-0-	589	1	2238	2	Y	220	221	0		8
						242	9								
12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	574	1	2723	2	Y	221	221	0		8
						243	9								
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	710	1	2775	2	Y	240	238	0		10
						264	9								
02	2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					Y	NO RPT				10
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209															
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	314	1	690	2	Y	140	139	0	1 8	7
						154	9								
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	277	1	2857	2	Y	176	174	0		9
						194	9								
11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	291	1	3075	2	Y	165	167	0		7
						182	9								
12	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	272	1	1434	2	Y	166	166	0		7
						183	9								
01	3317 X	1370	-0-	-1947	-0-	317	1	882	2	Y	155	154	0		8
						171	9								
02	3103 X	NO RPT	-0-	-3103	-0-					Y	NO RPT				8
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647															
09	660 X	144	-0-	-516	-0-	135	1	9	9	Y	8	8	0		-0-
10	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	164	1	1835	2	Y	22	22	0		-0-
						24	9								
11	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	170	1	1443	2	Y	41	41	0		-0-
						45	9								
12	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	183	1	1330	2	Y	14	14	0		-0-
						15	9								
01	2015 X	683	-0-	-1332	-0-	108	1	575	2	Y	-0-				-0-
02	1885 X	NO RPT	-0-	-1885	-0-					Y	NO RPT				-0-
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554															
09	5610 X	4799	-0-	-811	-0-	493	1	3522	2	Y	713	718	0	3 8	14
						784	9								
10	5022 X	4626	-0-	-396	-0-	467	1	3123	2	Y	942	923	0	1 8	32
						1036	9								
11	6300 X	4942	-0-	-1358	-0-	535	1	3714	2	Y	630	645	0	1 8	16
						693	9								
12	6510 X	4064	-0-	-2446	-0-	660	1	2881	2	Y	475	479	0	1 8	11
						523	9								
01	6510 X	3765	-0-	-2745	-0-	582	1	2692	2	Y	446	444	0	1 8	12
						491	9								
02	4640 X	NO RPT	-0-	-4640	-0-					Y	NO RPT				12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	15660 X	13161	-0-	-2499	-0-	12308	2	190 4	Y	603	607 1	2 8	37	
10	15841 X	15253	-0-	-588	-0-	663	9	14237	2	182 4	Y	758 745 1	50	
11	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	834	9	13673	2	238 4	Y	794 808 1	36	
12	16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	873	9	15042	2	216 4	Y	929 902 1 1 8	62	
01	19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	1022	9	17669	2	246 4	Y	1065 1062 1	65	
02	14268 X	NO RPT	-0-	-14268	-0-	1172	9			Y	NO RPT		65	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090														
09	18060 X	15908	-0-	-2152	-0-	14716	2	267 4	Y	841	866 1	3 8	45	
10	18662 X	17878	-0-	-784	-0-	925	9	16103	2	292 4	Y	1348 1312 1	81	
11	17400 X	16491	-0-	-909	-0-	1483	9	15091	2	354 4	Y	951 995 1	37	
12	17453 X	16135	-0-	-1318	-0-	1046	9	14910	2	213 4	Y	920 902 1 1 8	54	
01	17887 X	15556	-0-	-2331	-0-	1012	9	14262	2	221 4	Y	975 977 1	52	
02	16733 X	NO RPT	-0-	-16733	-0-	1073	9			Y	NO RPT		52	
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421														
09	8190 X	7892	-0-	-298	-0-	7220	2	120 4	Y	502	480 1	1 8	104	
10	10292 X	9189	-0-	-1103	-0-	552	9	8279	2	193 4	Y	652 630 1	126	
11	9960 X	8583	-0-	-1377	-0-	717	9	7883	2	93 4	Y	552 510 1 1 8	167	
12	10292 X	9808	-0-	-484	-0-	607	9	8857	2	166 4	Y	714 745 1	136	
01	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	785	9	8816	2	161 4	Y	704 633 1	207	
02	8584 X	NO RPT	-0-	-8584	-0-	774	9			Y	NO RPT		207	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9930 X	9763	-0-	-167	-0-	135	1	8889	2	Y	523	543	1		60
						164	4	575	9						
10	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	139	1	9818	2	Y	734	759	1		35
						4	4	807	9						
11	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	133	1	9436	2	Y	677	649	1		63
						153	4	745	9						
12	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	140	1	10094	2	Y	722	707	1	1 8	77
						120	4	794	9						
01	10757 X	10286	-0-	-471	-0-	128	1	9404	2	Y	635	661	1		51
						55	4	699	9						
02	10063 X	NO RPT	-0-	-10063	-0-					Y	NO RPT				51
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681															
09	17430 X	17118	-0-	-312	-0-	15915	2	270	4	Y	848	845	1	3 8	50
						933	9								
10	18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	17554	2	228	4	Y	950	939	1		61
						1045	9								
11	17880 X	17285	-0-	-595	-0-	15967	2	285	4	Y	939	960	1		40
						1033	9								
12	18476 X	17417	-0-	-1059	-0-	16143	2	221	4	Y	957	936	1	1 8	60
						1053	9								
01	18817 X	17489	-0-	-1328	-0-	16123	2	237	4	Y	1026	1028	1		58
						1129	9								
02	17603 X	NO RPT	-0-	-17603	-0-					Y	NO RPT				58
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365															
09	14340 X	12884	-0-	-1456	-0-	11842	2	237	4	Y	732	727	1	3 8	57
						805	9								
10	14818 X	12870	-0-	-1948	-0-	12014	2	155	4	Y	637	638	1		56
						701	9								
11	14340 X	11818	-0-	-2522	-0-	10864	2	204	4	Y	682	694	1		44
						750	9								
12	13299 X	13243	-0-	-56	-0-	12221	2	177	4	Y	768	748	1		64
						845	9								
01	15164 X	15164	-0-	-0-	-0-	13863	2	222	4	Y	981	973	1		72
						1079	9								
02	12441 X	NO RPT	-0-	-12441	-0-					Y	NO RPT				72
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048															
09	8970 X	5245	-0-	-3725	-0-	4877	2	65	4	Y	275	246	1	1 8	48
						303	9								
10	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	6414	2	109	4	Y	471	437	1		82
						518	9								
11	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	4538	2	39	4	Y	439	396	1	1 8	124
						483	9								
12	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	4960	2	82	4	Y	499	531	1		92
						549	9								
01	7037 X	5637	-0-	-1400	-0-	4994	2	84	4	Y	508	456	1		144
						559	9								
02	6583 X	NO RPT	-0-	-6583	-0-					Y	NO RPT				144

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
PGE DOS B UNIT CC				WELL #:	1H	RRCID ->	275435	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8299 - 15050				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09		4320 X	3103	-0-	-1217	-0-	34	1	2848	2	Y	201	274	1	128		
							221	9									
10		5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	83	1	5282	2	Y	459	523	1	64		
							505	9									
11		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	71	1	4707	2	Y	450	414	1	100		
							495	9									
12		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	93	1	4556	2	Y	451	483	1	67	1	8
							75	4	496	9							
01		5859 X	4968	-0-	-891	-0-	87	1	4314	2	Y	447	428	1	86		
							75	4	492	9							
02		5481 X	NO RPT	-0-	-5481	-0-					Y	NO RPT			86		
-----																	
GATES 010 CHK-A TR3				WELL #:	H 1H	RRCID ->	275438	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	8274	PERF.	8382 - 16441				
09		21150 X	18767	-0-	-2383	-0-	255	1	16866	2	Y	1170	1220	1	136		
							359	4	1287	9							
10		21855 X	20606	-0-	-1249	-0-	264	1	18656	2	Y	1491	1557	1	69	1	8
							46	4	1640	9							
11		20392 X	20392	-0-	-0-	-0-	257	1	18319	2	Y	1433	1373	1	129		
							240	4	1576	9							
12		21252 X	21252	-0-	-0-	-0-	263	1	18968	2	Y	1523	1491	1	160	1	8
							346	4	1675	9							
01		22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	275	1	20126	2	Y	1505	1548	1	116	1	8
							342	4	1656	9							
02		19285 X	NO RPT	-0-	-19285	-0-					Y	NO RPT			116		
-----																	
PGE DOS C UNIT CC				WELL #:	1H	RRCID ->	275453	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7894	PERF.	8281 - 15082				
09		4860 X	4821	-0-	-39	-0-	52	1	4396	2	Y	339	286	1	136		
							373	9									
10		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	75	1	4768	2	Y	416	489	1	63		
							458	9									
11		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	75	1	5017	2	Y	542	484	1	121		
							596	9									
12		5301 X	4047	-0-	-1254	-0-	71	1	3457	2	Y	410	463	1	67	1	8
							68	4	451	9							
01		5301 X	4355	-0-	-946	-0-	75	1	3684	2	Y	472	446	1	92	1	8
							77	4	519	9							
02		4959 X	NO RPT	-0-	-4959	-0-					Y	NO RPT			92		
-----																	
PGE DOS D UNIT CC				WELL #:	1H	RRCID ->	275454	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8393 - 15028				
09		9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	100	1	8490	2	Y	615	561	1	274	1	8
							677	9									
10		8463 X	8244	-0-	-219	-0-	116	1	7421	2	Y	643	806	1	111		
							707	9									
11		8190 X	6899	-0-	-1291	-0-	92	1	6174	2	Y	575	543	1	143		
							633	9									
12		9579 X	6352	-0-	-3227	-0-	113	1	5542	2	Y	550	598	1	93	2	8
							92	4	605	9							
01		9579 X	6887	-0-	-2692	-0-	123	1	6040	2	Y	571	545	1	118	1	8
							96	4	628	9							
02		8961 X	NO RPT	-0-	-8961	-0-					Y	NO RPT			118		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	84	1	7095	2	Y	380	323	1		150
						418	9								
10	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	121	1	7706	2	Y	674	733	1		91
						741	9								
11	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	105	1	7029	2	Y	637	585	1		143
						701	9								
12	7843 X	7046	-0-	-797	-0-	126	1	6151	2	Y	607	656	1	2 8	92
						101	4	668	9						
01	8556 X	6711	-0-	-1845	-0-	118	1	5800	2	Y	626	597	1	1 8	120
						104	4	689	9						
02	8004 X	NO RPT	-0-	-8004	-0-					Y	NO RPT				120
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266															
09	13620 X	13181	-0-	-439	-0-	194	1	12098	2	Y	808	827	1	1 8	141
						889	9								
10	14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	180	1	13088	2	Y	1141	1225	1	1 8	56
						1255	9								
11	12960 X	12254	-0-	-706	-0-	154	1	11016	2	Y	985	896	1		145
						1084	9								
12	13609 X	12276	-0-	-1333	-0-	163	1	10965	2	Y	905	937	1	1 8	112
						152	4	996	9						
01	14508 X	11986	-0-	-2522	-0-	163	1	10682	2	Y	900	926	1		86
						151	4	990	9						
02	13572 X	NO RPT	-0-	-13572	-0-					Y	NO RPT				86
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165															
09	5790 X	5134	-0-	-656	-0-	4680	2	100	4	Y	322	370	1		57
						354	9								
10	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	5613	2	81	4	Y	481	491	1		47
						529	9								
11	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5282	2	76	4	Y	445	410	1		82
						490	9								
12	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	5404	2	79	4	Y	474	480	1	1 8	75
						521	9								
01	6231 X	5934	-0-	-297	-0-	5290	2	84	4	Y	509	541	1		43
						560	9								
02	5829 X	NO RPT	-0-	-5829	-0-					Y	NO RPT				43
PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700															
09	11160 X	7295	-0-	-3865	-0-	51	1	6527	2	Y	598	588	1		11
						59	4	658	9						
10	11532 X	8873	-0-	-2659	-0-	44	1	7833	2	Y	825	820	1		16
						88	4	908	9						
11	9270 X	9163	-0-	-107	-0-	46	1	8178	2	Y	797	800	1	1 8	12
						62	4	877	9						
12	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	49	1	7881	2	Y	786	783	1	1 8	14
						45	4	865	9						
01	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	56	1	8255	2	Y	845	835	1	1 8	23
						41	4	930	9						
02	8294 X	NO RPT	-0-	-8294	-0-					Y	NO RPT				23

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
09	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5398	2	103	4	Y	325	331	1	46
						358	9							
10	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	5598	2	75	4	Y	445	453	1	38
						490	9							
11	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5256	2	70	4	Y	418	385	1	71
						460	9							
12	6045 X	5894	-0-	-151	-0-	5348	2	72	4	Y	431	438	1	64
						474	9							
01	6169 X	5645	-0-	-524	-0-	5072	2	77	4	Y	451	481	1	34
						496	9							
02	5771 X	NO RPT	-0-	-5771	-0-					Y	NO RPT			34
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046														
09	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	88	1	6273	2	Y	343	354	1	8
						11	4							
10	9362 X	6650	-0-	-2712	-0-	66	1	6063	2	Y	474	475	1	7
						521	9							
11	9060 X	6651	-0-	-2409	-0-	114	1	5966	2	Y	519	508	1	18
						571	9							
12	9362 X	6585	-0-	-2777	-0-	116	1	5899	2	Y	505	509	1	14
						14	4							
01	6975 X	5699	-0-	-1276	-0-	112	1	5114	2	Y	416	417	1	13
						15	4							
02	6525 X	NO RPT	-0-	-6525	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
09	5580 X	3531	-0-	-2049	-0-	46	1	3283	2	Y	179	179	1	4
						5	4							
10	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	38	1	3419	2	Y	223	224	1	3
						245	9							
11	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	76	1	3950	2	Y	372	361	1	14
						409	9							
12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	67	1	3385	2	Y	290	295	1	9
						8	4							
01	3689 X	3672	-0-	-17	-0-	75	1	3374	2	Y	194	196	1	7
						10	4							
02	3451 X	NO RPT	-0-	-3451	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314														
09	9330 X	6423	-0-	-2907	-0-	94	1	5836	2	Y	448	569	1	110
						493	9							
10	9641 X	9341	-0-	-300	-0-	115	1	8369	2	Y	779	836	1	53
						857	9							
11	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	113	1	8076	2	Y	734	665	1	122
						807	9							
12	9269 X	8748	-0-	-521	-0-	115	1	7698	2	Y	738	754	1	105
						123	4						1 8	
01	9331 X	7977	-0-	-1354	-0-	106	1	6953	2	Y	725	746	1	84
						120	4							
02	8729 X	NO RPT	-0-	-8729	-0-					Y	NO RPT			84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	10170 X	6918	-0-	-3252	-0-	102 1	6335 2	Y	437	543 1	91			
						481 9								
10	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	108 1	7851 2	Y	633	693 1	31			
						696 9								
11	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	123 1	8825 2	Y	713	640 1	104			
						784 9								
12	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	125 1	8389 2	Y	665	686 1	83			
						111 4	732 9							
01	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	134 1	8723 2	Y	691	707 1	67			
						116 4	760 9							
02	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			Y	NO RPT		67			
-----														
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205														
09	5940 X	1824	-0-	-4116	-0-	12 1	1599 2	Y	182	197 1	5			
						13 4	200 9							
10	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	47 1	8197 2	Y	820	808 1	17			
						92 4	902 9							
11	10260 X	9758	-0-	-502	-0-	50 1	8765 2	Y	796	799 1	14			
						67 4	876 9							
12	10602 X	8765	-0-	-1837	-0-	50 1	7886 2	Y	712	711 1	14	1	8	
						46 4	783 9							
01	12214 X	7512	-0-	-4702	-0-	45 1	6708 2	Y	659	653 1	20			
						34 4	725 9							
02	8642 X	NO RPT	-0-	-8642	-0-			Y	NO RPT		20			
-----														
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292														
09	3990 X	3458	-0-	-532	-0-	3 1	2738 2	Y	652	654 0	16	3	8	
						717 9								
10	4123 X	2706	-0-	-1417	-0-	3 1	2331 2	Y	338	341 0	13			
						372 9								
11	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	10 1	3574 2	Y	485	485 0	12	1	8	
						534 9								
12	4123 X	3884	-0-	-239	-0-	8 1	3314 2	Y	511	510 0	12	1	8	
						562 9								
01	4123 X	4047	-0-	-76	-0-	15 1	3134 2	Y	816	803 0	24	1	8	
						898 9								
02	3335 X	NO RPT	-0-	-3335	-0-			Y	NO RPT		24			
-----														
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538														
09	5160 X	4157	-0-	-1003	-0-	3819 2	338 9	Y	307	349 1	203			
						4469 2	301 9	Y	274	179 1	298			
10	5239 X	4770	-0-	-469	-0-	4641 2	330 9	Y	300	355 1	243			
						4971 2	385 9	Y	350	371 1	222			
11	5070 X	4971	-0-	-99	-0-	3919 2	380 9	Y	345	373 1	194			
						4206 2		Y	345		194			
12	5239 X	4304	-0-	-935	-0-			Y	NO RPT		194			
01	4960 X	4206	-0-	-754	-0-			Y	NO RPT		194			
								Y	NO RPT		194			
02	4466 X	NO RPT	-0-	-4466	-0-			Y	NO RPT		194			
-----														
FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113			
								Y	-0-		113			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113			
								Y	-0-		113			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113			
								Y	-0-		113			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113			
								Y	-0-		113			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113			
								Y	-0-		113			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		113			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	62
-----												
FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438												
09	5250	X	4409	-0-	-841	-0-	4018	2	391	9	Y	80
10	5363	X	4691	-0-	-672	-0-	4354	2	337	9	Y	200
11	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	4976	2	418	9	Y	214
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4569	2	490	9	Y	105
01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4564	2	475	9	Y	166
02	4379	X	NO RPT	-0-	-4379	-0-					Y	166
-----												
FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194												
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	403	1	682	2	Y	3
							177	9				
10	682	N	496	-0-	-186	-0-	298	1	12	2	Y	6
							186	9				
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	310	1	7	2	Y	3
							152	9				
12	682	N	396	-0-	-286	-0-	231	1	4	2	Y	4
							161	9				
01	1302	X	516	-0-	-786	-0-	381	1	6	2	Y	5
							129	9				
02	1218	X	NO RPT	-0-	-1218	-0-					Y	5
-----												
FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272												
09	7020	X	6608	-0-	-412	-0-	503	1	5247	2	Y	20
							858	9				
10	7254	X	6788	-0-	-466	-0-	499	1	5528	2	Y	26
							761	9				
11	7230	X	6457	-0-	-773	-0-	595	1	5055	2	Y	21
							807	9				
12	7471	X	7311	-0-	-160	-0-	683	1	5797	2	Y	20
							831	9				
01	7471	X	6212	-0-	-1259	-0-	508	1	4978	2	Y	21
							726	9				
02	6380	X	NO RPT	-0-	-6380	-0-					Y	21
-----												
FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896												
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	378	1	4270	2	Y	10
							296	9				
11	1980	X	1845	-0-	-135	-0-	278	1	992	2	Y	14
							575	9				
12	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	296	1	1275	2	Y	12
							524	9				
01	4929	X	1417	-0-	-3512	-0-	390	1	559	2	Y	12
							468	9				
02	4611	X	NO RPT	-0-	-4611	-0-					Y	12



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	513	1	7351	2	Y	936	928	0	4 8 20
10	10943 X	2891	-0-	-8052	-0-	1030	9	1926	2	Y	531	531	0	1 8 19
11	11250 X	498	-0-	-10752	-0-	381	1	16	2	Y	345	354	0	10
12	11625 X	3952	-0-	-7673	-0-	584	9	2272	2	Y	1171	1151	0	3 8 27
01	11718 X	1113	-0-	-10605	-0-	102	1	43	2	Y	808	810	0	1 8 24
02	8584 X	NO RPT	-0-	-8584	-0-	380	9			Y	NO RPT			24
						392	1							
						1288	9							
						181	1							
						889	9							
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929														
09	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	467	1	3595	2	Y	463	463	0	2 8 11
10	4495 X	808	-0-	-3687	-0-	509	9	177	2	Y	313	311	0	13
11	4350 X	3837	-0-	-513	-0-	287	1	2668	2	Y	697	690	0	1 8 19
12	4712 X	1737	-0-	-2975	-0-	344	9	663	2	Y	683	682	0	1 8 19
01	4712 X	2131	-0-	-2581	-0-	402	1	979	2	Y	648	645	0	1 8 21
02	4408 X	NO RPT	-0-	-4408	-0-	767	9			Y	NO RPT			21
						323	1							
						751	9							
						439	1							
						713	9							
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782														
09	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	1	1	6065	2	Y	302	308	0	1 8 7
10	6758 X	5946	-0-	-812	-0-	332	9	5254	2	Y	624	608	0	1 8 22
11	6930 X	4582	-0-	-2348	-0-	6	1	4085	2	Y	444	454	0	1 8 11
12	7161 X	4935	-0-	-2226	-0-	686	9	4509	2	Y	382	383	0	1 8 9
01	7161 X	5458	-0-	-1703	-0-	9	1	5268	2	Y	170	173	0	6
02	6177 X	NO RPT	-0-	-6177	-0-	488	9			Y	NO RPT			6
						6	1							
						420	9							
						3	1							
						187	9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321														
09	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	748	1	2416	2	Y	85			273
10	3906 X	2953	-0-	-953	-0-	94	9	2071	2	Y	86	150	0	209
11	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	787	1	3233	2	Y	76	6	0	279
12	3906 X	2886	-0-	-1020	-0-	95	9	1537	2	Y	99	167	0	211
01	3379 X	1309	-0-	-2070	-0-	1200	1	69	9	Y	63	5	0	269
02	3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-	84	9			Y	NO RPT			269
						1240	1							
						109	9							
						1240	1							
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	6840 X	4417	-0-	-2423	-0-	337	1	3766	2	Y	285	286	0	1 8	3
						314	9								
10	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	375	1	4145	2	Y	3432	3315	0	5 8	115
						3775	9								
11	6840 X	5189	-0-	-1651	-0-	384	1	3864	2	Y	855	949	0	1 8	20
						941	9								
12	6913 X	4130	-0-	-2783	-0-	366	1	3453	2	Y	283	299	0	1 8	3
						311	9								
01	8308 X	4833	-0-	-3475	-0-	339	1	4106	2	Y	353	350	0	1 8	5
						388	9								
02	7772 X	NO RPT	-0-	-7772	-0-					Y	NO RPT				5
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923															
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	5	1	1156	9	Y	1051	1045	0	5 8	27
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	24	0		4
11	300 N	60	-0-	-240	-0-	1	1	2	2	Y	52	52	0		4
						57	9								
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	5	1	1470	2	Y	312	305	0	1 8	10
						343	9								
01	DLQ G-10	4712	-0-	4712	4712	16	1	3743	2	Y	866	848	0	1 8	27
						953	9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4712					Y	NO RPT				27
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527															
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	387	1	2878	2	Y	278	278	0	1 8	10
						306	9								
10	3410 X	2619	-0-	-791	-0-	322	1	2073	2	Y	204	203	0		11
						224	9								
11	3090 X	2888	-0-	-202	-0-	302	1	2226	2	Y	327	326	0		12
						360	9								
12	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	520	1	5812	2	Y	346	345	0	1 8	12
						381	9								
01	3689 X	2285	-0-	-1404	-0-	225	1	1742	2	Y	289	289	0		12
						318	9								
02	3451 X	NO RPT	-0-	-3451	-0-					Y	NO RPT				12
FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695															
09	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	378	1	4454	2	Y	300	301	0	1 8	11
						330	9								
10	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	357	1	3775	2	Y	243	240	0		14
						267	9								
11	5310 X	3822	-0-	-1488	-0-	359	1	3176	2	Y	261	262	0		13
						287	9								
12	5487 X	3612	-0-	-1875	-0-	364	1	2919	2	Y	299	298	0	1 8	13
						329	9								
01	5487 X	4285	-0-	-1202	-0-	330	1	3640	2	Y	286	284	0		15
						315	9								
02	4988 X	NO RPT	-0-	-4988	-0-					Y	NO RPT				15



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	11520 X	9093	-0-	-2427	-0-	65 1	8173 2	709	Y	709	698 1	1 8	15	
						75 4	780 9							
10	11904 X	7986	-0-	-3918	-0-	40 1	7084 2	711	Y	711	710 1		16	
						80 4	782 9							
11	10740 X	6697	-0-	-4043	-0-	33 1	5990 2	571	Y	571	576 1		11	
						46 4	628 9							
12	11098 X	7575	-0-	-3523	-0-	42 1	6798 2	632	Y	632	629 1	1 8	13	
						40 4	695 9							
01	9393 X	7578	-0-	-1815	-0-	46 1	6807 2	627	Y	627	621 1		19	
						35 4	690 9							
02	8787 X	NO RPT	-0-	-8787	-0-				Y	NO RPT			19	
-----														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407														
09	7200 X	4000	-0-	-3200	-0-	1 1	3782 2	197	Y	197	201 0	1 8	12	
						217 9								
10	3658 X	1278	-0-	-2380	-0-	1 1	1148 2	117	Y	117	119 0		10	
						129 9								
11	6030 X	47	-0-	-5983	-0-	1 1	2 2	40	Y	40	43 0		7	
						44 9								
12	6231 X	252	-0-	-5979	-0-	3 1	6 2	221	Y	221	216 0		12	
						243 9								
01	6107 X	130	-0-	-5977	-0-	2 1	6 2	111	Y	111	114 0		9	
						122 9								
02	3857 X	NO RPT	-0-	-3857	-0-				Y	NO RPT			9	
-----														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241														
09	7020 X	3737	-0-	-3283	-0-	347 1	3185 2	186	Y	186	186 0	1 8	9	
						205 9								
10	6262 X	2805	-0-	-3457	-0-	289 1	2349 2	152	Y	152	150 0		11	
						167 9								
11	4860 X	2491	-0-	-2369	-0-	331 1	1999 2	146	Y	146	147 0		10	
						161 9								
12	4402 X	304	-0-	-4098	-0-	230 1	2 2	65	Y	65	66 0		9	
						72 9								
01	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	586 1	4697 2	308	Y	308	301 0		16	
						339 9								
02	3625 X	NO RPT	-0-	-3625	-0-				Y	NO RPT			16	
-----														
FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439														
09	4380 X	4024	-0-	-356	-0-	312 1	2983 2	663	Y	663	664 0	3 8	12	
						729 9								
10	4154 X	4090	-0-	-64	-0-	319 1	3149 2	565	Y	565	559 0	1 8	17	
						622 9								
11	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	368 1	4390 2	550	Y	550	555 0	1 8	11	
						605 9								
12	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	332 1	3307 2	617	Y	617	615 0	1 8	12	
						679 9								
01	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	361 1	4053 2	584	Y	584	581 0	1 8	14	
						642 9								
02	3886 X	NO RPT	-0-	-3886	-0-				Y	NO RPT			14	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	2100 X	1518	-0-	-582	-0-	172	1	1095	2	Y	228	229	0	1 8 10
						251	9							
10	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	217	1	1482	2	Y	309	302	0	17
						340	9							
11	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	206	1	1947	2	Y	285	288	0	14
						314	9							
12	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	222	1	1269	2	Y	236	237	0	13
						260	9							
01	2046 X	1948	-0-	-98	-0-	182	1	1450	2	Y	287	283	0	17
						316	9							
02	1914 X	NO RPT	-0-	-1914	-0-					Y	NO RPT			17
-----														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694														
09	3120 X	1968	-0-	-1152	-0-	1	1	1831	2	Y	124	132	0	1 8 8
						136	9							
10	2759 X	2356	-0-	-403	-0-	2	1	2100	2	Y	231	227	0	12
						254	9							
11	2880 X	1133	-0-	-1747	-0-	2	1	1026	2	Y	95	101	0	6
						105	9							
12	2976 X	179	-0-	-2797	-0-	2	1	5	2	Y	156	154	0	8
						172	9							
01	2976 X	357	-0-	-2619	-0-	1	1	314	2	Y	38	40	0	6
						42	9							
02	2204 X	NO RPT	-0-	-2204	-0-					Y	NO RPT			6
-----														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877														
09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	1	1	2596	2	Y	172	178	0	1 8 8
						189	9							
10	2945 X	407	-0-	-2538	-0-	2	1	194	2	Y	192	190	0	10
						211	9							
11	2850 X	1049	-0-	-1801	-0-	5	1	796	2	Y	225	226	0	9
						248	9							
12	2945 X	380	-0-	-2565	-0-	2	1	237	2	Y	128	131	0	6
						141	9							
01	2883 X	2516	-0-	-367	-0-	8	1	2034	2	Y	431	422	0	1 8 14
						474	9							
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT			14
-----														
FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054														
09	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	225	1	4493	2	Y	206	177	1	206
						227	9							
10	3627 X	2560	-0-	-1067	-0-	228	1	2127	2	Y	186	184	1	1 8 207
						205	9							
11	3540 X	2462	-0-	-1078	-0-	222	1	2014	2	Y	205	179	1	233
						226	9							
12	3720 X	1613	-0-	-2107	-0-	205	1	1151	2	Y	234	355	1	112
						257	9							
01	5115 X	1479	-0-	-3636	-0-	196	1	1035	2	Y	225	187	1	150
						248	9							
02	4785 X	NO RPT	-0-	-4785	-0-					Y	NO RPT			150

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
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	EOM BALANCE
09	2040 X	195	-0-	-1845	-0-	81	1	114	9	Y	104	107	0		11
10	5239 X	2080	-0-	-3159	-0-	181	1	1645	2	Y	231	225	0		17
						254	9								
11	5070 X	3325	-0-	-1745	-0-	172	1	2986	2	Y	152	155	0		14
						167	9								
12	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	171	1	5984	2	Y	233	231	0		16
						256	9								
01	2573 X	1886	-0-	-687	-0-	163	1	1544	2	Y	163	164	0		15
						179	9								
02	1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-					Y	NO RPT				15
-----															
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987															
09	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	320	1	5524	2	Y	414	413	0	2 8	12
						455	9								
10	4495 X	4301	-0-	-194	-0-	256	1	3639	2	Y	369	364	0		17
						406	9								
11	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	305	1	8515	2	Y	452	454	0	1 8	14
						497	9								
12	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	294	1	9749	2	Y	335	338	0	1 8	10
						369	9								
01	6510 X	114	-0-	-6396	-0-	55	1	3	2	Y	51	57	0		4
						56	9								
02	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT				4
-----															
FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420															
09	2580 N	1513	-0-	-1067	-0-	2	1	1080	2	Y	392	394	0	2 8	11
						431	9								
10	3100 N	3500	-0-	400	400	4	1	2981	2	Y	468	460	0	1 8	18
						515	9								
11	3000 N	2750	-0-	-250	150	11	1	2137	2	Y	547	549	0	1 8	15
						602	9								
12	3100 N	3520	-0-	420	570	9	1	2920	2	Y	537	537	0	1 8	14
						591	9								
01	3503 X	2510	-0-	-993	-0-	7	1	2056	2	Y	406	407	0	1 8	12
						447	9								
02	3277 X	NO RPT	-0-	-3277	-0-					Y	NO RPT				12
-----															
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504															
09	7470 X	5511	-0-	-1959	-0-	298	1	4775	2	Y	398	398	0	2 8	7
						438	9								
10	7719 X	5526	-0-	-2193	-0-	278	1	4809	2	Y	399	394	0		12
						439	9								
11	7470 X	5997	-0-	-1473	-0-	328	1	5135	2	Y	485	486	0	1 8	10
						534	9								
12	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	317	1	5768	2	Y	483	483	0	1 8	9
						531	9								
01	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	346	1	7495	2	Y	590	584	0	1 8	14
						649	9								
02	5336 X	NO RPT	-0-	-5336	-0-					Y	NO RPT				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	277 1	1883 2	Y	222	220 0	1 8	5
							244 9						
10		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	259 1	2548 2	Y	282	278 0		9
							310 9						
11		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	272 1	3278 2	Y	224	228 0		5
							246 9						
12		3472 X	1328	-0-	-2144	-0-	205 1	913 2	Y	191	191 0		5
							210 9						
01		3472 X	249	-0-	-3223	-0-	180 1	48 2	Y	19	23 0		1
							21 9						
02		2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-			Y	NO RPT			1
-----													
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469													
09		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	283 1	3126 2	Y	374	375 0	1 8	7
							411 9						
10		4185 X	2464	-0-	-1721	-0-	198 1	1940 2	Y	296	295 0		8
							326 9						
11		4170 X	3485	-0-	-685	-0-	244 1	2776 2	Y	423	422 0	1 8	8
							465 9						
12		4309 X	3157	-0-	-1152	-0-	252 1	2478 2	Y	388	388 0	1 8	7
							427 9						
01		4309 X	3612	-0-	-697	-0-	289 1	2824 2	Y	454	450 0	1 8	10
							499 9						
02		3683 X	NO RPT	-0-	-3683	-0-			Y	NO RPT			10
-----													
FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744													
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448													
09		5700 X	4213	-0-	-1487	-0-	217 1	3603 2	Y	357	359 0	1 8	8
							393 9						
10		5890 X	3559	-0-	-2331	-0-	215 1	3098 2	Y	224	224 0		8
							246 9						
11		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	243 1	3793 2	Y	253	255 0		6
							278 9						
12		4340 X	3591	-0-	-749	-0-	221 1	3031 2	Y	308	307 0	1 8	6
							339 9						
01		4340 X	3264	-0-	-1076	-0-	226 1	2697 2	Y	310	308 0		8
							341 9						
02		4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-			Y	NO RPT			8

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	234	1	3626	2	Y	504	504	0	2 8 11
						554	9							
10	3875 X	2531	-0-	-1344	-0-	175	1	1897	2	Y	417	414	0	14
						459	9							
11	4410 X	3523	-0-	-887	-0-	314	1	2788	2	Y	383	388	0	1 8 8
						421	9							
12	4557 X	3907	-0-	-650	-0-	328	1	3099	2	Y	436	434	0	1 8 9
						480	9							
01	4557 X	3196	-0-	-1361	-0-	332	1	2494	2	Y	336	336	0	1 8 8
						370	9							
02	4263 X	NO RPT	-0-	-4263	-0-					Y	NO RPT			8
-----														
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672														
-----														
09	4650 X	4281	-0-	-369	-0-	317	1	3284	2	Y	618	620	0	2 8 16
						680	9							
10	4805 X	4078	-0-	-727	-0-	328	1	3059	2	Y	628	620	0	1 8 23
						691	9							
11	4590 X	3693	-0-	-897	-0-	321	1	2750	2	Y	565	572	0	1 8 15
						622	9							
12	4743 X	4061	-0-	-682	-0-	316	1	3211	2	Y	485	487	0	1 8 12
						534	9							
01	4743 X	3572	-0-	-1171	-0-	312	1	2747	2	Y	466	463	0	1 8 14
						513	9							
02	4147 X	NO RPT	-0-	-4147	-0-					Y	NO RPT			14
-----														
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522														
-----														
09	1560 X	1158	-0-	-402	-0-	1066	2	92	9	Y	84	87	0	6
						2	1	1189	2	Y	150	147	0	9
10	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	165	9							
11	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	5	1	2988	2	Y	231	230	0	10
						254	9							
12	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	3	1	2453	2	Y	173	174	0	9
						190	9							
01	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	2	1	1664	2	Y	88	90	0	7
						97	9							
02	1276 X	NO RPT	-0-	-1276	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551														
-----														
09	6390 X	1672	-0-	-4718	-0-	42	1	1579	2	Y	46	50	0	1
						51	9							
10	10943 X	1936	-0-	-9007	-0-	65	1	1775	2	Y	87	86	0	2
						96	9							
11	10590 X	2084	-0-	-8506	-0-	76	1	1852	2	Y	142	142	0	2
						156	9							
12	10943 X	857	-0-	-10086	-0-	36	1	775	2	Y	42	43	0	1
						46	9							
01	10540 X	906	-0-	-9634	-0-	68	1	783	2	Y	50	50	0	1
						55	9							
02	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			1



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	112 1	3848 2	Y	154	163 0	41	
						169 9						
10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	124 1	4437 2	Y	209	208 0	42	
						230 9						
11	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	115 1	3820 2	Y	220	172 0	90	
						242 9						
12	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	130 1	4101 2	Y	230	251 0	1 8 68	
						26 4						
01	4805 X	4583	-0-	-222	-0-	122 1	4174 2	Y	235	191 0	1 8 111	
						28 4						
02	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT		111	
-----												
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850												
09	4890 X	4691	-0-	-199	-0-	127 1	4367 2	Y	179	212 0	55	
						197 9						
10	4929 X	4044	-0-	-885	-0-	105 1	3738 2	Y	183	194 0	44	
						201 9						
11	4350 X	3384	-0-	-966	-0-	93 1	3106 2	Y	168	135 0	77	
						185 9						
12	4836 X	3133	-0-	-1703	-0-	90 1	2839 2	Y	172	191 0	58	
						15 4						
01	4836 X	3720	-0-	-1116	-0-	99 1	3378 2	Y	199	158 0	99	
						24 4						
02	4524 X	NO RPT	-0-	-4524	-0-			Y	NO RPT		99	
-----												
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372												
09	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	151 1	5189 2	Y	264	274 0	1 8 37	
						290 9						
10	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	174 1	6225 2	Y	372	369 0	1 8 39	
						409 9						
11	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	178 1	5907 2	Y	377	297 0	119	
						415 9						
12	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	183 1	5756 2	Y	385	423 0	1 8 80	
						43 4						
01	6820 X	6147	-0-	-673	-0-	162 1	5566 2	Y	344	287 0	2 8 135	
						41 4						
02	6380 X	NO RPT	-0-	-6380	-0-			Y	NO RPT		135	
-----												
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502												
09	912 X	912	-0-	-0-	-0-	899 2	13 9	Y	12	12 0	-0-	
						602 2					-0-	
10	616 X	616	-0-	-0-	-0-	602 2	14 9	Y	13	13 0		
						960 2						
11	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	960 2	59 9	Y	54	53 0	1	
						3769 2						
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3769 2	221 9	Y	201	200 0	2	
						1948 2						
01	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	1948 2	172 9	Y	156	156 0	2	
02	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-			Y	NO RPT		2	
-----												
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554												
09	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3170 2	182 9	Y	165	164 0	1	
						5775 2						
10	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	5775 2	325 9	Y	295	294 0	2	
						4647 2						
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4647 2	369 9	Y	335	334 0	3	
						3019						
12	3441 X	3019	-0-	-422	-0-	2841 2	178 9	Y	162	163 0	2	
						1615 2						
01	6107 X	1809	-0-	-4298	-0-	1615 2	194 9	Y	176	176 0	2	
02	5713 X	NO RPT	-0-	-5713	-0-			Y	NO RPT		2	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
-----															
09	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	348	1	12961	2	Y	435	433	0	1 8	1
						479	9								
10	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	338	1	9238	2	Y	387	387	0		1
						426	9								
11	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	314	1	7586	2	Y	343	343	0		1
						377	9								
12	14167 X	8835	-0-	-5332	-0-	367	1	7970	2	Y	453	453	0		1
						498	9								
01	14167 X	4720	-0-	-9447	-0-	335	1	3895	2	Y	445	445	0		1
						490	9								
02	13340 X	NO RPT	-0-	-13340	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335															
-----															
09	10650 X	9513	-0-	-1137	-0-	541	1	8518	2	Y	413	413	0	2 8	11
						454	9								
10	8587 X	8446	-0-	-141	-0-	465	1	7489	2	Y	447	439	0		19
						492	9								
11	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	478	1	7308	2	Y	461	464	0	1 8	15
						507	9								
12	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	616	1	9173	2	Y	593	589	0	1 8	18
						652	9								
01	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	613	1	8645	2	Y	546	544	0	1 8	19
						601	9								
02	9193 X	NO RPT	-0-	-9193	-0-					Y	NO RPT				19
-----															
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461															
-----															
09	2130 X	2000	-0-	-130	-0-	206	1	1495	2	Y	272	273	0	1 8	9
						299	9								
10	2201 X	1167	-0-	-1034	-0-	182	1	762	2	Y	203	202	0		10
						223	9								
11	2130 X	167	-0-	-1963	-0-	125	1	2	2	Y	36	43	0		3
						40	9								
12	2077 X	126	-0-	-1951	-0-	94	1	1	2	Y	28	28	0		3
						31	9								
01	2077 X	53	-0-	-2024	-0-	40	1	1	2	Y	11	11	0		3
						12	9								
02	1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-					Y	NO RPT				3
-----															
FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593															
-----															
09	10650 X	9973	-0-	-677	-0-	495	1	8842	2	Y	578	581	0	2 8	12
						636	9								
10	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	592	1	11486	2	Y	515	509	0	1 8	17
						567	9								
11	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	532	1	9260	2	Y	509	514	0	1 8	11
						560	9								
12	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	585	1	9263	2	Y	549	548	0	1 8	11
						604	9								
01	12648 X	10333	-0-	-2315	-0-	608	1	8993	2	Y	665	658	0	1 8	17
						732	9								
02	11832 X	NO RPT	-0-	-11832	-0-					Y	NO RPT				17
-----															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		4470 X	4185	-0-	-285	-0-	310	1	2650	2	Y	1114	1130	0	5 8 23
							1225	9							
10		4619 X	4120	-0-	-499	-0-	298	1	2516	2	Y	1187	1169	0	1 8 40
							1306	9							
11		4470 X	3403	-0-	-1067	-0-	319	1	1867	2	Y	1106	1118	0	2 8 26
							1217	9							
12		4619 X	4085	-0-	-534	-0-	315	1	2773	2	Y	906	911	0	2 8 19
							997	9							
01		4619 X	4128	-0-	-491	-0-	364	1	3127	2	Y	579	582	0	1 8 15
							637	9							
02		4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT			15
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792															
09		7950 X	4114	-0-	-3836	-0-	354	1	3503	2	Y	234	237	0	1 8 6
							257	9							
10		8215 X	2478	-0-	-5737	-0-	252	1	1949	2	Y	252	248	0	10
							277	9							
11		7200 X	2575	-0-	-4625	-0-	277	1	2036	2	Y	238	241	0	7
							262	9							
12		6386 X	1364	-0-	-5022	-0-	265	1	893	2	Y	187	189	0	5
							206	9							
01		6386 X	1908	-0-	-4478	-0-	269	1	1441	2	Y	180	178	0	7
							198	9							
02		3973 X	NO RPT	-0-	-3973	-0-					Y	NO RPT			7
FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779															
09		7830 X	2303	-0-	-5527	-0-	258	1	1887	2	Y	144	149	0	1 8 -0-
							158	9							
10		8091 X	270	-0-	-7821	-0-	143	1	127	9	Y	115	115	0	-0-
11		7200 X	3209	-0-	-3991	-0-	425	1	2500	2	Y	258	256	0	2
							284	9							
12		7440 X	6153	-0-	-1287	-0-	489	1	5202	2	Y	420	415	0	1 8 6
							462	9							
01		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	501	1	6270	2	Y	424	422	0	1 8 7
							466	9							
02		2233 X	NO RPT	-0-	-2233	-0-					Y	NO RPT			7
FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122															
09		8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	566	1	7695	2	Y	417	415	0	2 8 12
							459	9							
10		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	515	1	8881	2	Y	338	336	0	14
							372	9							
11		8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	493	1	7411	2	Y	312	316	0	10
							343	9							
12		5487 X	5295	-0-	-192	-0-	425	1	4573	2	Y	270	271	0	1 8 8
							297	9							
01		9765 X	6175	-0-	-3590	-0-	448	1	5372	2	Y	323	319	0	1 8 11
							355	9							
02		9135 X	NO RPT	-0-	-9135	-0-					Y	NO RPT			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7200 X	3456	-0-	-3744	-0-	331	1	2792	2	Y	303	300 0	1 8 8
10	6665 X	5505	-0-	-1160	-0-	333	9	4785	2	Y	292	289 0	11
11	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	321	9	5218	2	Y	349	350 0	10
12	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	420	1	4086	2	Y	335	335 0	1 8 9
01	5518 X	3915	-0-	-1603	-0-	384	9	3259	2	Y	263	262 0	10
02	5162 X	NO RPT	-0-	-5162	-0-	399	1			Y	NO RPT		10
						369	9						
						367	1						
						289	9						
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693													
09	1140 X	306	-0-	-834	-0-	245	1	61	9	Y	55	55 0	6
10	1178 X	640	-0-	-538	-0-	286	1	277	2	Y	70	68 0	8
11	870 X	273	-0-	-597	-0-	77	9	2	2	Y	52	53 0	7
12	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	214	1	2633	2	Y	114	113 0	8
01	651 N	317	-0-	-334	-0-	57	9	3	2	Y	52	53 0	7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	332	1			Y	NO RPT		7
						125	9						
						257	1						
						57	9						
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921													
09	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	472	1	10169	2	Y	777	767 0	3 8 13
10	10137 X	8398	-0-	-1739	-0-	855	9	7349	2	Y	578	575 0	1 8 15
11	9810 X	63	-0-	-9747	-0-	413	1	1	2	Y	30	45 0	-0-
12	10137 X	40	-0-	-10097	-0-	636	9	1	2	Y	28	28 0	-0-
01	11873 X	22	-0-	-11851	-0-	29	1	1	2	Y	16	16 0	-0-
02	11107 X	NO RPT	-0-	-11107	-0-	33	9			Y	NO RPT		-0-
						8	1						
						31	9						
						3	1						
						18	9						
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700													
09	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	426	1	3310	2	Y	436	398 1	1 8 113
10	5425 X	4770	-0-	-655	-0-	101	4	3682	2	Y	509	523 1	99
11	5250 X	4717	-0-	-533	-0-	445	1	3665	2	Y	472	440 1	1 8 130
12	5425 X	2666	-0-	-2759	-0-	83	4	519	9	Y	389	447 1	1 8 71
01	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	427	1	1813	2	Y	533	481 1	1 8 122
02	4466 X	NO RPT	-0-	-4466	-0-	106	4	428	9	Y	NO RPT		122
						361	1						
						64	4						
						542	1						
						89	4						

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	10620 X	8715	-0-	-1905	-0-	570 1	7463 2	507	Y	507	479 1	1 8		118
						124 4	558 9							
10	10974 X	6760	-0-	-4214	-0-	534 1	5580 2	506	Y	506	539 1	1 8		84
						89 4	557 9							
11	10860 X	9432	-0-	-1428	-0-	604 1	8020 2	609	Y	609	550 1	1 8		142
						138 4	670 9							
12	11222 X	6760	-0-	-4462	-0-	634 1	5382 2	586	Y	586	647 1	2 8		79
						99 4	645 9							
01	11222 X	1907	-0-	-9315	-0-	342 1	1241 2	259	Y	259	277 1			61
						39 4	285 9							
02	8439 X	NO RPT	-0-	-8439	-0-				Y	NO RPT				61
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034														
09	1470 X	798	-0-	-672	-0-	242 1	103 4	412	Y	412	390 1	1 8		83
						453 9								
10	2139 X	907	-0-	-1232	-0-	301 1	20 4	533	Y	533	543 1			73
						586 9								
11	2070 X	1185	-0-	-885	-0-	207 1	408 2	452	Y	452	426 1			99
						73 4	497 9							
12	2139 X	1388	-0-	-751	-0-	285 1	547 2	489	Y	489	531 1	1 8		56
						18 4	538 9							
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	396 1	913 2	581	Y	581	528 1	1 8		108
						20 4	639 9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				108
-----														
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780														
09	2370 X	1579	-0-	-791	-0-	386 1	989 2	185	N	185	185 0	1 8		5
						204 9								
10	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	422 1	1562 2	247	N	247	242 0			10
						272 9								
11	2490 X	2252	-0-	-238	-0-	411 1	1542 2	272	N	272	273 0			9
						299 9								
12	2573 X	848	-0-	-1725	-0-	335 1	295 2	198	N	198	199 0			8
						218 9								
01	2573 X	2384	-0-	-189	-0-	467 1	1558 2	326	N	326	322 0	1 8		11
						359 9								
02	2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-				N	NO RPT				11
-----														
FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435														
09	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	620 1	3682 2	616	Y	616	611 0	2 8		13
						678 9								
10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	548 1	3229 2	524	Y	524	518 0	1 8		18
						576 9								
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	529 1	2949 2	505	Y	505	510 0	1 8		12
						556 9								
12	5146 X	5085	-0-	-61	-0-	588 1	3647 2	773	Y	773	766 0	2 8		17
						850 9								
01	5146 X	4814	-0-	-332	-0-	597 1	3511 2	642	Y	642	640 0	1 8		18
						706 9								
02	4814 X	NO RPT	-0-	-4814	-0-				Y	NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* EOM BALANCE	
09	4320 X	2991	-0-	-1329	-0-	468	1	2114	2	Y	372	371 0	1 8 7	
						409	9							
10	4464 X	2623	-0-	-1841	-0-	522	1	1704	2	Y	361	356 0	12	
						397	9							
11	3930 X	2141	-0-	-1789	-0-	537	1	1216	2	Y	353	357 0	1 8 7	
						388	9							
12	3906 X	3538	-0-	-368	-0-	633	1	2439	2	Y	424	422 0	1 8 8	
						466	9							
01	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	555	1	1929	2	Y	393	392 0	1 8 8	
						432	9							
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					Y	NO RPT		8	
-----														
FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976														
09	5910 X	4389	-0-	-1521	-0-	520	1	3179	2	Y	627	629 0	2 8 16	
						690	9							
10	6107 X	3874	-0-	-2233	-0-	455	1	2829	2	Y	536	531 0	1 8 20	
						590	9							
11	6300 X	4599	-0-	-1701	-0-	505	1	3403	2	Y	628	631 0	1 8 16	
						691	9							
12	6510 X	3707	-0-	-2803	-0-	443	1	2573	2	Y	628	627 0	1 8 16	
						691	9							
01	6510 X	3249	-0-	-3261	-0-	421	1	2178	2	Y	591	589 0	1 8 17	
						650	9							
02	4234 X	NO RPT	-0-	-4234	-0-					Y	NO RPT		17	
-----														
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990														
09	3480 X	2353	-0-	-1127	-0-	358	1	1592	2	Y	366	366 0	1 8 9	
						403	9							
10	3410 X	2791	-0-	-619	-0-	358	1	2019	2	Y	376	370 0	15	
						414	9							
11	3360 X	2814	-0-	-546	-0-	379	1	1992	2	Y	403	406 0	1 8 11	
						443	9							
12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	433	1	2610	2	Y	478	476 0	1 8 12	
						526	9							
01	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	454	1	3704	2	Y	504	500 0	1 8 15	
						554	9							
02	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT		15	
-----														
FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480														
09	3090 X	889	-0-	-2201	-0-	368	1	311	2	Y	191	192 0	1 8 5	
						210	9							
10	3193 X	799	-0-	-2394	-0-	417	1	172	2	Y	191	188 0	8	
						210	9							
11	1860 X	664	-0-	-1196	-0-	410	1	10	2	Y	222	222 0	8	
						244	9							
12	1922 X	1912	-0-	-10	-0-	468	1	1159	2	Y	259	258 0	1 8 8	
						285	9							
01	1922 X	1431	-0-	-491	-0-	431	1	703	2	Y	270	267 0	11	
						297	9							
02	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT		11	

-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----																
09		2610 X	216	-0-	-2394	-0-	1	1	215	9	Y	195	201	0	1 8	6
10		1767 X	1306	-0-	-461	-0-	3	1	994	2	Y	281	275	0		12
							309	9								
11		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	9	1	1481	2	Y	426	424	0	1 8	13
							469	9								
12		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	9	1	2423	2	Y	535	532	0	1 8	15
							589	9								
01		1674 X	1192	-0-	-482	-0-	8	1	719	2	Y	423	423	0	1 8	14
							465	9								
02		1218 X	NO RPT	-0-	-1218	-0-					Y	NO RPT				14
-----																
FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016																
-----																
09		10050 X	8195	-0-	-1855	-0-	246	1	7343	2	Y	551	557	0	2 8	10
							606	9								
10		10385 X	9111	-0-	-1274	-0-	256	1	8215	2	Y	582	572	0	1 8	19
							640	9								
11		12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	310	1	11623	2	Y	805	804	0	1 8	19
							886	9								
12		10168 X	10057	-0-	-111	-0-	284	1	9004	2	Y	699	701	0	1 8	16
							769	9								
01		9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	306	1	8780	2	Y	803	795	0	1 8	23
							883	9								
02		8526 X	NO RPT	-0-	-8526	-0-					Y	NO RPT				23
-----																
FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512																
-----																
09		4170 X	1412	-0-	-2758	-0-	140	1	700	2	Y	520	519	0	2 8	13
							572	9								
10		4309 X	3608	-0-	-701	-0-	142	1	2873	2	Y	539	531	0	1 8	20
							593	9								
11		3570 X	3373	-0-	-197	-0-	151	1	2673	2	Y	499	504	0	1 8	14
							549	9								
12		3596 X	2858	-0-	-738	-0-	150	1	2107	2	Y	546	544	0	1 8	15
							601	9								
01		3596 X	3551	-0-	-45	-0-	145	1	2789	2	Y	561	558	0	1 8	17
							617	9								
02		3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					Y	NO RPT				17
-----																
FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764																
-----																
09		7380 X	7006	-0-	-374	-0-	479	1	5630	2	Y	815	815	0	3 8	16
							897	9								
10		7750 X	6934	-0-	-816	-0-	485	1	5633	2	Y	742	734	0	1 8	23
							816	9								
11		7500 X	4509	-0-	-2991	-0-	485	1	3346	2	Y	616	626	0	1 8	12
							678	9								
12		7750 X	4680	-0-	-3070	-0-	455	1	3299	2	Y	842	836	0	2 8	16
							926	9								
01		7254 X	6471	-0-	-783	-0-	543	1	5063	2	Y	786	782	0	1 8	19
							865	9								
02		6786 X	NO RPT	-0-	-6786	-0-					Y	NO RPT				19

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4500 X	4186	-0-	-314	-0-	382	1	3038	2	Y	696	699 0	3 8	10
						766	9							
10	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	379	1	2940	2	Y	645	638 0	1 8	16
						710	9							
11	3000 X	905	-0-	-2095	-0-	289	1	25	2	Y	537	546 0	1 8	6
						591	9							
12	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	457	1	3932	2	Y	537	537 0	1 8	5
						591	9							
01	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	459	1	4019	2	Y	663	656 0	1 8	11
						729	9							
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT			11
FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370														
09	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2	1	2085	2	Y	446	447 0	2 8	14
						491	9							
10	465 N	385	-0-	-80	-0-	3	1	382	9	Y	347	344 0		17
						7	1	57	2	Y	358	361 0	1 8	13
11	2370 N	458	-0-	-1912	-0-	394	9							
						8	1	903	2	Y	476	472 0	1 8	16
12	2449 N	1435	-0-	-1014	-0-	524	9							
						7	1	617	2	Y	378	378 0	1 8	15
01	2728 X	1040	-0-	-1688	-0-	416	9							
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-					Y	NO RPT			15
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812														
09	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	289	1	10972	2	Y	778	784 0	3 8	19
						856	9							
10	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	258	1	10140	2	Y	796	785 0	1 8	29
						876	9							
11	12750 X	8776	-0-	-3974	-0-	239	1	7537	2	Y	909	913 0	1 8	24
						1000	9							
12	13175 X	11028	-0-	-2147	-0-	265	1	9849	2	Y	831	832 0	2 8	21
						914	9							
01	13175 X	10768	-0-	-2407	-0-	282	1	9508	2	Y	889	882 0	1 8	27
						978	9							
02	11716 X	NO RPT	-0-	-11716	-0-					Y	NO RPT			27
FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891														
09	5460 X	3518	-0-	-1942	-0-	290	1	2753	2	Y	432	431 0	2 8	12
						475	9							
10	5642 X	3214	-0-	-2428	-0-	273	1	2668	2	Y	248	248 0		12
						273	9							
11	4560 X	3336	-0-	-1224	-0-	346	1	2577	2	Y	375	375 0	1 8	11
						413	9							
12	4712 X	3797	-0-	-915	-0-	305	1	2943	2	Y	499	496 0	1 8	13
						549	9							
01	4712 X	2808	-0-	-1904	-0-	324	1	2098	2	Y	351	352 0	1 8	11
						386	9							
02	3393 X	NO RPT	-0-	-3393	-0-					Y	NO RPT			11





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
 FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4380 X	2903	-0-	-1477	-0-	468	1	2156	2	Y	254	252 0	1 8 8
						279	9						
10	4309 X	2343	-0-	-1966	-0-	416	1	1648	2	Y	254	251 0	11
						279	9						
11	2130 X	1525	-0-	-605	-0-	290	1	1040	2	Y	177	181 0	7
						195	9						
12	3007 X	2048	-0-	-959	-0-	492	1	1211	2	Y	314	310 0	1 8 10
						345	9						
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	528	1	3100	2	Y	622	612 0	1 8 19
						684	9						
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					Y	NO RPT		19

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

09	2820 X	1288	-0-	-1532	-0-	222	1	926	2	Y	127	131 0	6
						140	9						
10	2914 X	2819	-0-	-95	-0-	318	1	2280	2	Y	201	198 0	9
						221	9						
11	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	369	1	1484	2	Y	204	206 0	7
						224	9						
12	2046 X	1085	-0-	-961	-0-	263	1	605	2	Y	197	198 0	6
						217	9						
01	2821 X	555	-0-	-2266	-0-	297	1	12	2	Y	224	220 0	10
						246	9						
02	2639 X	NO RPT	-0-	-2639	-0-					Y	NO RPT		10

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687

09	16500 X	4753	-0-	-11747	-0-	7	1	4549	2	Y	179	155 1	68
						197	9						
10	14043 X	10760	-0-	-3283	-0-	10175	2	128	4	Y	415	456 1	27
						457	9						
11	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	8069	2	111	4	Y	365	349 1	43
						402	9						
12	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	8870	2	90	4	Y	385	379 1	1 8 48
						424	9						
01	10757 X	9149	-0-	-1608	-0-	8722	2	427	9	Y	388	383 1	53
02	10063 X	NO RPT	-0-	-10063	-0-					Y	NO RPT		53

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

09	4860 X	3535	-0-	-1325	-0-	2	1	3060	2	Y	430	435 0	2 8 6
						473	9						
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4	1	3731	2	Y	460	452 0	14
						506	9						
11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	12	1	3451	2	Y	590	591 0	1 8 12
						649	9						
12	3720 X	3340	-0-	-380	-0-	7	1	2825	2	Y	462	465 0	1 8 8
						508	9						
01	4247 X	4111	-0-	-136	-0-	14	1	3246	2	Y	774	762 0	1 8 19
						851	9						
02	3973 X	NO RPT	-0-	-3973	-0-					Y	NO RPT		19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	7650 X	3879	-0-	-3771	-0-	3	1	3240	2	Y	578	578	0	2 8	10
						636	9								
10	7905 X	3646	-0-	-4259	-0-	5	1	3060	2	Y	528	522	0	1 8	15
						581	9								
11	7290 X	3243	-0-	-4047	-0-	9	1	2729	2	Y	459	465	0	1 8	8
						505	9								
12	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	13	1	6403	2	Y	800	791	0	2 8	15
						880	9								
01	4247 X	4229	-0-	-18	-0-	11	1	3544	2	Y	613	614	0	1 8	13
						674	9								
02	3741 X	NO RPT	-0-	-3741	-0-					Y	NO RPT				13
FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949															
09	4500 X	2923	-0-	-1577	-0-	129	1	2233	2	Y	510	509	0	2 8	13
						561	9								
10	4960 X	4071	-0-	-889	-0-	124	1	3349	2	Y	544	534	0	1 8	22
						598	9								
11	4800 X	3890	-0-	-910	-0-	135	1	3159	2	Y	542	547	0	1 8	16
						596	9								
12	4960 X	3910	-0-	-1050	-0-	142	1	3160	2	Y	553	552	0	1 8	16
						608	9								
01	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	150	1	3885	2	Y	600	596	0	1 8	19
						660	9								
02	3799 X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					Y	NO RPT				19
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392															
09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	507	1	2030	2	Y	470	476	0	2 8	6
						517	9								
10	4619 X	2813	-0-	-1806	-0-	395	1	1917	2	Y	455	450	0	1 8	10
						501	9								
11	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	770	1	4806	2	Y	880	873	0	1 8	16
						968	9								
12	5766 X	3512	-0-	-2254	-0-	563	1	2254	2	Y	632	638	0	1 8	9
						695	9								
01	5766 X	3814	-0-	-1952	-0-	560	1	2610	2	Y	585	582	0	1 8	11
						644	9								
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					Y	NO RPT				11
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335															
09	7440 X	4618	-0-	-2822	-0-	360	1	3547	2	Y	646	651	0	3 8	11
						711	9								
10	6634 X	4527	-0-	-2107	-0-	410	1	3467	2	Y	591	583	0	1 8	18
						650	9								
11	5430 X	4986	-0-	-444	-0-	498	1	3811	2	Y	615	619	0	1 8	13
						677	9								
12	5611 X	4176	-0-	-1435	-0-	346	1	3006	2	Y	749	745	0	2 8	15
						824	9								
01	4774 X	1412	-0-	-3362	-0-	230	1	556	2	Y	569	570	0	1 8	13
						626	9								
02	4466 X	NO RPT	-0-	-4466	-0-					Y	NO RPT				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
FAITH-BONITA		WELL #: B 4H		RRCID ->	281150	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	7062	PERF.	7086	-	13816			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	4980 X	3490	-0-	-1490	-0-	374	1	2707	2	Y	372	374	0	1	8	12
						409	9									
10	3162 X	1914	-0-	-1248	-0-	293	1	1320	2	Y	274	271	0			15
						301	9									
11	3060 X	1573	-0-	-1487	-0-	304	1	752	2	Y	470	468	0	1	8	16
						517	9									
12	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	375	1	3081	2	Y	821	812	0	2	8	23
						903	9									
01	3596 X	3381	-0-	-215	-0-	351	1	2209	2	Y	746	743	0	1	8	25
						821	9									
02	3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					Y	NO RPT					25
-----																
PGE DOS		WELL #: G 1H		RRCID ->	281151	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	8425	-	16783			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
-----																
PGE DOS		WELL #: G 2H		RRCID ->	281152	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8410	-	16679			
09	T. A.	5735	-0-	5735	17963	9	1	5375	2	Y	319	301	1			113
						351	9									
10	T. A.	17816	-0-	17816	35779	16320	2	322	4	Y	1067	1138	1	1	8	41
						1174	9									
11	55043 X	19264	-0-	-35779	-0-	17813	2	312	4	Y	1035	985	1	1	8	90
						1139	9									
12	19635 X	19635	-0-	-0-	-0-	18308	2	232	4	Y	995	984	1	2	8	99
						1095	9									
01	17825 X	17791	-0-	-34	-0-	16810	2	981	9	Y	892	892	1	1	8	98
02	16675 X	NO RPT	-0-	-16675	-0-			Y	NO RPT							98
-----																
PGE DOS		WELL #: G 3H		RRCID ->	281161	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8268	-	16640			
09	25770 X	21151	-0-	-4619	-0-	34	1	20468	2	Y	590	538	1	1	8	187
						649	9									
10	27652 X	15140	-0-	-12512	-0-	14411	2	160	4	Y	517	691	1			13
						569	9									
11	26760 X	15350	-0-	-11410	-0-	14532	2	178	4	Y	582	556	1	1	8	38
						640	9									
12	27652 X	12789	-0-	-14863	-0-	12155	2	110	4	Y	476	478	1	1	8	35
						524	9									
01	21855 X	18676	-0-	-3179	-0-	17885	2	791	9	Y	719	691	1	1	8	62
02	20445 X	NO RPT	-0-	-20445	-0-			Y	NO RPT							62
-----																
PGE DOS		WELL #: G 5H		RRCID ->	281162	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8283	-	16780			
09	16260 X	15902	-0-	-358	-0-	25	1	15354	2	Y	475	427	1	1	8	159
						523	9									
10	18755 X	14533	-0-	-4222	-0-	13869	2	146	4	Y	471	608	1			22
						518	9									
11	18150 X	15318	-0-	-2832	-0-	14568	2	163	4	Y	534	508	1	1	8	47
						587	9									
12	18755 X	13147	-0-	-5608	-0-	12525	2	109	4	Y	466	465	1	1	8	47
						513	9									
01	16430 X	12334	-0-	-4096	-0-	11828	2	506	9	Y	460	456	1			51
02	15370 X	NO RPT	-0-	-15370	-0-			Y	NO RPT							51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5520 X	4265	-0-	-1255	-0-	2	1	3722	2	Y	492	492 0	2 8 9
						541	9						
10	5704 X	3951	-0-	-1753	-0-	4	1	3410	2	Y	488	483 0	1 8 13
						537	9						
11	5520 X	2609	-0-	-2911	-0-	6	1	2292	2	Y	283	292 0	4
						311	9						
12	4836 X	1787	-0-	-3049	-0-	6	1	1350	2	Y	392	389 0	1 8 6
						431	9						
01	4402 X	3394	-0-	-1008	-0-	9	1	2815	2	Y	518	511 0	1 8 12
						570	9						
02	4118 X	NO RPT	-0-	-4118	-0-					Y	NO RPT		12
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018													
09	19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	31	1	18903	2	Y	636	532 1	1 8 196
						700	9						
10	20768 X	20768	-0-	-0-	-0-	19833	2	206	4	Y	663	830 1	29
						729	9						
11	17130 X	16178	-0-	-952	-0-	15449	2	159	4	Y	518	502 1	45
						570	9						
12	20274 X	19212	-0-	-1062	-0-	18368	2	149	4	Y	632	616 1	1 8 60
						695	9						
01	20770 X	19435	-0-	-1335	-0-	18724	2	711	9	Y	646	638 1	1 8 67
02	19430 X	NO RPT	-0-	-19430	-0-					Y	NO RPT		67
FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368													
09	4800 X	3575	-0-	-1225	-0-	662	1	2507	2	N	369	368 0	1 8 9
						406	9						
10	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	816	1	5510	2	N	349	345 0	13
						384	9						
11	6090 X	4417	-0-	-1673	-0-	648	1	3473	2	N	269	274 0	8
						296	9						
12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	867	1	5558	2	N	335	333 0	1 8 9
						369	9						
01	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	1044	1	5360	2	N	321	319 0	1 8 10
						353	9						
02	6264 X	NO RPT	-0-	-6264	-0-					N	NO RPT		10
FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441													
09	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	434	1	4922	2	N	404	402 0	2 8 12
						444	9						
10	5487 X	4705	-0-	-782	-0-	435	1	3850	2	N	382	378 0	16
						420	9						
11	5310 X	4253	-0-	-1057	-0-	341	1	3510	2	N	365	368 0	1 8 12
						402	9						
12	5487 X	3568	-0-	-1919	-0-	264	1	2817	2	N	443	441 0	1 8 13
						487	9						
01	5487 X	3846	-0-	-1641	-0-	272	1	3109	2	N	423	421 0	1 8 14
						465	9						
02	5133 X	NO RPT	-0-	-5133	-0-					N	NO RPT		14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	269	1	1244	2	N	160	160	0	1 8 6
10	2294 N	1612	-0-	-682	-0-	176	9							
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	308	1	1154	2	N	136	135	0	7
12	1736 N	684	-0-	-1052	-0-	150	9							
01	1612 N	1061	-0-	-551	-0-	365	1	1628	2	N	182	182	0	7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	200	9							
						283	1	240	2	N	146	147	0	6
						161	9							
						279	1	632	2	N	136	135	0	7
						150	9							
										N	NO RPT			7
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317														
09	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	3	1	3643	2	Y	701	707	0	3 8 15
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-	771	9							
11	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	16	1	5038	2	Y	68	79	0	4
12	5301 X	3771	-0-	-1530	-0-	849	9							
01	5301 X	5081	-0-	-220	-0-	13	1	2878	2	Y	772	755	0	1 8 20
02	4263 X	NO RPT	-0-	-4263	-0-	880	9							
						12	1	4318	2	Y	683	681	0	1 8 20
						751	9							
										Y	NO RPT			20
FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335														
09	6360 X	4841	-0-	-1519	-0-	350	1	3839	2	Y	593	596	0	2 8 9
10	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	652	9							
11	7110 X	3282	-0-	-3828	-0-	419	1	5197	2	Y	565	559	0	1 8 14
12	7347 X	6260	-0-	-1087	-0-	622	9							
01	7347 X	5822	-0-	-1525	-0-	401	1	2285	2	Y	542	547	0	1 8 8
02	5829 X	NO RPT	-0-	-5829	-0-	596	9							
						454	1	4989	2	Y	743	738	0	2 8 11
						817	9							
						480	1	4552	2	Y	718	714	0	1 8 14
						790	9							
										Y	NO RPT			14
FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552														
09	1290 X	1144	-0-	-146	-0-	349	1	331	2	Y	422	418	0	2 8 7
10	3937 X	3691	-0-	-246	-0-	464	9							
11	3810 X	1095	-0-	-2715	-0-	694	1	2340	2	Y	597	586	0	1 8 17
12	3937 X	3373	-0-	-564	-0-	657	9							
01	3689 X	2377	-0-	-1312	-0-	466	1	26	2	Y	548	554	0	1 8 10
02	3451 X	NO RPT	-0-	-3451	-0-	603	9							
						683	1	1870	2	Y	745	740	0	2 8 13
						820	9							
						483	1	1140	2	Y	685	682	0	1 8 15
						754	9							
										Y	NO RPT			15

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						Y	20	19	0			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	23	23	0			1
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	87	87	0				1
						96	9										
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	73	73	0				1
						80	9										
01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	4	1	13	2	Y	239	233	0				7
						263	9										
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	280						Y	NO RPT					7
-----																	
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277																	
09	2280 X	1469	-0-	-811	-0-	2	1	1013	2	Y	413	412	0	2	8		13
						454	9										
10	2356 X	1783	-0-	-573	-0-	4	1	1297	2	Y	438	432	0				19
						482	9										
11	2130 X	1655	-0-	-475	-0-	9	1	1158	2	Y	444	447	0	1	8		15
						488	9										
12	2201 X	1256	-0-	-945	-0-	7	1	775	2	Y	431	431	0	1	8		14
						474	9										
01	2201 X	465	-0-	-1736	-0-	7	1	21	2	Y	397	395	0	1	8		15
						437	9										
02	1682 X	NO RPT	-0-	-1682	-0-						Y	NO RPT					15
-----																	
FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379																	
09	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	643	1	4445	2	Y	697	706	0	3	8		17
						767	9										
10	7440 X	4427	-0-	-3013	-0-	460	1	3259	2	Y	644	636	0	1	8		24
						708	9										
11	7200 X	982	-0-	-6218	-0-	390	1	24	2	Y	516	525	0	1	8		14
						568	9										
12	7440 X	2946	-0-	-4494	-0-	516	1	1612	2	Y	744	738	0	2	8		18
						818	9										
01	9486 X	3343	-0-	-6143	-0-	571	1	2007	2	Y	695	692	0	1	8		20
						765	9										
02	5655 X	NO RPT	-0-	-5655	-0-						Y	NO RPT					20
-----																	
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447																	
09	8130 X	5141	-0-	-2989	-0-	404	1	3994	2	Y	675	673	0	3	8		18
						743	9										
10	7068 X	3477	-0-	-3591	-0-	375	1	2505	2	Y	543	538	0	1	8		22
						597	9										
11	7020 X	4334	-0-	-2686	-0-	437	1	3119	2	Y	707	707	0	1	8		21
						778	9										
12	7254 X	5195	-0-	-2059	-0-	367	1	3915	2	Y	830	826	0	2	8		23
						913	9										
01	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	508	1	5944	2	Y	1053	1040	0	3	8		33
						1158	9										
02	4959 X	NO RPT	-0-	-4959	-0-						Y	NO RPT					33
-----																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
FAITH-YANA		WELL #: G 6HU		RRCID -> 281326		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 7404 - 15598			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10950 X	7326	-0-	-3624	-0-	907	1	5795	2	N	567	574 0	2 8 12
10	11315 X	7629	-0-	-3686	-0-	624	9	6305	2	N	400	399 0	13
11	9780 X	8909	-0-	-871	-0-	884	1	7752	2	N	172	181 0	4
12	10106 X	6653	-0-	-3453	-0-	440	9	5396	2	N	351	346 0	1 8 8
01	10106 X	1499	-0-	-8607	-0-	968	1	673	2	N	272	271 0	9
02	7134 X	NO RPT	-0-	-7134	-0-	189	9			N	NO RPT		9
						871	1						
						386	9						
						527	1						
						299	9						
FAITH-BONITA		WELL #: C 8H		RRCID -> 281333		COMPL. DATE 06/23/2016		TOTAL DEPTH 7057		PERF. 7001 - 14501			
09	3180 X	180	-0-	-3000	-0-	1	1	179	9	Y	163	167 0	1 8 4
10	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	6	1	3640	2	Y	633	614 0	1 8 22
11	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	696	9	3303	2	Y	511	519 0	1 8 13
12	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	11	1	1164	2	Y	524	523 0	1 8 13
01	4340 X	3509	-0-	-831	-0-	562	9	3005	2	Y	451	451 0	1 8 12
02	4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-	8	1			Y	NO RPT		12
						496	9						
FAITH-BONITA		WELL #: O 4H		RRCID -> 281353		COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL DEPTH 7086		PERF. 6985 - 14006			
09	2100 X	1423	-0-	-677	-0-	80	1	681	2	Y	602	608 0	2 8 16
10	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	662	9	2338	2	Y	665	654 0	1 8 26
11	3270 X	2909	-0-	-361	-0-	108	1	2075	2	Y	636	643 0	1 8 18
12	3379 X	3332	-0-	-47	-0-	732	9	2521	2	Y	606	607 0	1 8 16
01	3379 X	2406	-0-	-973	-0-	134	1	1543	2	Y	675	670 0	1 8 20
02	2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-	700	9			Y	NO RPT		20
						144	1						
						667	9						
						120	1						
						743	9						
FAITH-BONITA		WELL #: H 1H		RRCID -> 281355		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 6624		PERF. 7060 - 13889			
09	10770 X	7697	-0-	-3073	-0-	414	1	6326	2	Y	870	875 0	3 8 20
10	11129 X	7689	-0-	-3440	-0-	957	9	6319	2	Y	859	846 0	1 8 32
11	10140 X	5723	-0-	-4417	-0-	425	1	4676	2	Y	587	601 0	1 8 17
12	10478 X	737	-0-	-9741	-0-	945	9	107	2	Y	347	353 0	1 8 10
01	9300 X	168	-0-	-9132	-0-	401	1	2	2	Y	29	36 0	3
02	7453 X	NO RPT	-0-	-7453	-0-	646	9			Y	NO RPT		3
						248	1						
						382	9						
						134	1						
						32	9						



-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	326	1	Y	758	765	0	3	8
							834	9						16
10		4247 X	3089	-0-	-1158	-0-	184	1	Y	458	459	0	1	8
							504	9						14
11		7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	429	1	Y	881	874	0	1	8
							969	9						20
12		6696 X	3661	-0-	-3035	-0-	230	1	Y	566	573	0	1	8
							623	9						12
01		6696 X	1398	-0-	-5298	-0-	114	1	Y	210	216	0		6
							231	9						
02		6264 X	NO RPT	-0-	-6264	-0-			Y	NO RPT				6
-----														
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925														
09		3000 N	8591	-0-	5591	19337	422	1	Y	849	850	0	3	8
							934	9						23
10		24955 X	5618	-0-	-19337	-0-	320	1	Y	731	724	0	1	8
							804	9						29
11		7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	420	1	Y	908	910	0	1	8
							999	9						26
12		12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	619	1	Y	1112	1106	0	3	8
							1223	9						29
01		16602 X	16602	-0-	-0-	-0-	861	1	Y	1158	1149	0	3	8
							1274	9						35
02		8294 X	NO RPT	-0-	-8294	-0-			Y	NO RPT				35
-----														
FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981														
09		7440 X	4811	-0-	-2629	-0-	340	1	Y	762	767	0	3	8
							838	9						21
10		7688 X	5033	-0-	-2655	-0-	346	1	Y	687	680	0	1	8
							756	9						27
11		7440 X	1077	-0-	-6363	-0-	208	1	Y	275	292	0		10
							303	9						
12		7037 X	3901	-0-	-3136	-0-	320	1	Y	670	660	0	1	8
							737	9						19
01		7037 X	5205	-0-	-1832	-0-	385	1	Y	888	876	0	1	8
							977	9						30
02		4698 X	NO RPT	-0-	-4698	-0-			Y	NO RPT				30
-----														
FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011														
09		3210 X	1058	-0-	-2152	-0-	214	1	Y	225	233	0	1	8
							248	9						4
10		3317 X	1900	-0-	-1417	-0-	248	1	Y	215	212	0		7
							237	9						
11		3210 X	301	-0-	-2909	-0-	137	1	Y	143	146	0		4
							157	9						
12		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	295	1	Y	317	312	0	1	8
							349	9						8
01		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	373	1	Y	292	291	0		9
							321	9						
02		1769 X	NO RPT	-0-	-1769	-0-			Y	NO RPT				9

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7140 X	4290	-0-	-2850	-0-	2 1	3746 2	Y	493	496 0	2 8		13
							542 9							
10		5456 X	4917	-0-	-539	-0-	5 1	4323 2	Y	535	527 0	1 8		20
							589 9							
11		3450 X	2666	-0-	-784	-0-	5 1	2406 2	Y	232	244 0			8
							255 9							
12		4433 X	3383	-0-	-1050	-0-	8 1	2812 2	Y	512	505 0	1 8		14
							563 9							
01		4929 X	2099	-0-	-2830	-0-	6 1	1761 2	Y	302	304 0	1 8		11
							332 9							
02		4611 X	NO RPT	-0-	-4611	-0-			Y	NO RPT				11
-----														
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046														
09		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	192 1	5551 2	N	784	792 0	3 8		14
							862 9							
10		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	172 1	4763 2	N	736	728 0	1 8		21
							810 9							
11		8010 X	5291	-0-	-2719	-0-	173 1	4429 2	N	626	635 0	1 8		11
							689 9							
12		8277 X	6066	-0-	-2211	-0-	177 1	4919 2	N	882	875 0	2 8		16
							970 9							
01		8277 X	5328	-0-	-2949	-0-	171 1	4335 2	N	747	745 0	1 8		17
							822 9							
02		6380 X	NO RPT	-0-	-6380	-0-			N	NO RPT				17
-----														
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378														
09		3000 N	1791	-0-	-1209	615	2 1	1353 2	Y	396	404 0	2 8		7
							436 9							
10		721 N	106	-0-	-615	-0-	1 1	105 9	Y	95	99 0			3
11		60 X	57	-0-	-3	-0-	1 1	2 2	Y	49	52 0			-0-
							54 9							
12		101 X	101	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	Y	87	86 0			1
							96 9							
01		4929 X	334	-0-	-4595	-0-	5 1	15 2	Y	285	278 0			8
							314 9							
02		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT				8
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152														
09		17100 X	15462	-0-	-1638	-0-	224 1	14393 2	Y	631	596 1	6 8		64
							151 4	694 9						
10		17546 X	16217	-0-	-1329	-0-	219 1	15076 2	Y	723	756 1	1 8		30
							127 4	795 9						
11		16980 X	14728	-0-	-2252	-0-	221 1	13608 2	Y	682	684 1	3 8		25
							149 4	750 9						
12		17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	237 1	16232 2	Y	838	817 1	5 8		41
							135 4	922 9						
01		17481 X	17481	-0-	-0-	-0-	244 1	15965 2	Y	1001	959 1	4 8		79
							171 4	1101 9						
02		15167 X	NO RPT	-0-	-15167	-0-			Y	NO RPT				79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	12000 X	9782	-0-	-2218	-0-	143	1	9138	2	Y	375	356	1	3 8 42
						88	4	413	9					
10	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	169	1	11583	2	Y	423	444	1	1 8 20
						75	4	465	9					
11	11790 X	10099	-0-	-1691	-0-	150	1	9281	2	Y	505	501	1	2 8 22
						112	4	556	9					
12	12183 X	10835	-0-	-1348	-0-	146	1	9980	2	Y	562	550	1	4 8 30
						91	4	618	9					
01	12307 X	9530	-0-	-2777	-0-	135	1	8790	2	Y	479	467	1	2 8 40
						78	4	527	9					
02	11513 X	NO RPT	-0-	-11513	-0-					Y	NO RPT			40
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441														
09	12060 X	10695	-0-	-1365	-0-	155	1	9973	2	Y	423	401	1	4 8 48
						102	4	465	9					
10	12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	167	1	11504	2	Y	465	488	1	1 8 24
						83	4	512	9					
11	10950 X	10528	-0-	-422	-0-	158	1	9764	2	Y	458	458	1	2 8 22
						102	4	504	9					
12	11315 X	10788	-0-	-527	-0-	146	1	10003	2	Y	506	495	1	3 8 30
						82	4	557	9					
01	12276 X	9917	-0-	-2359	-0-	140	1	9177	2	Y	472	458	1	2 8 42
						81	4	519	9					
02	11484 X	NO RPT	-0-	-11484	-0-					Y	NO RPT			42
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959														
09	18810 X	14597	-0-	-4213	-0-	206	1	13244	2	Y	888	827	1	8 8 97
						170	4	977	9					
10	19437 X	13292	-0-	-6145	-0-	180	1	12381	2	Y	539	607	1	1 8 28
						138	4	593	9					
11	16470 X	12065	-0-	-4405	-0-	178	1	10985	2	Y	684	680	1	3 8 29
						150	4	752	9					
12	17019 X	15411	-0-	-1608	-0-	205	1	14069	2	Y	900	875	1	6 8 48
						147	4	990	9					
01	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	213	1	13901	2	Y	859	832	1	4 8 71
						145	4	945	9					
02	14123 X	NO RPT	-0-	-14123	-0-					Y	NO RPT			71
-----														
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093														
09	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	615	1	8181	2	N	720	723	0	3 8 15
						792	9							
10	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	649	1	9078	2	N	805	792	0	1 8 27
						886	9							
11	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	793	1	8242	2	N	948	952	0	1 8 22
						1043	9							
12	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	745	1	8681	2	N	1131	1127	0	3 8 23
						1244	9							
01	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	729	1	8184	2	N	1010	1006	0	2 8 25
						1111	9							
02	6467 X	NO RPT	-0-	-6467	-0-					N	NO RPT			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09		3663 X	3663	-0-	-0-	191	1	3048	2	N	385	391	0	2 8 7
						424	9							
10		4102 X	4102	-0-	-0-	211	1	3462	2	N	390	384	0	13
						429	9							
11		6270 X	5740	-0-	-530	259	1	4870	2	N	555	554	0	1 8 13
						611	9							
12		7288 X	7288	-0-	-0-	278	1	6142	2	N	789	783	0	2 8 17
						868	9							
*01		8022 X	8022	-0-	-0-	299	1	7079	2	N	585	586	0	1 8 15
						644	9							
02		3828 X	NO RPT	-0-	-3828					N	NO RPT			15
FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281														
09		14730 X	13214	-0-	-1516	427	1	11273	2	N	1376	1370	0	6 8 30
						1514	9							
10		15221 X	10068	-0-	-5153	366	1	8637	2	N	968	964	0	1 8 33
						1065	9							
11		14730 X	8949	-0-	-5781	344	1	7702	2	N	821	834	0	1 8 19
						903	9							
12		13888 X	10109	-0-	-3779	339	1	8307	2	N	1330	1318	0	4 8 27
						1463	9							
*01		13640 X	9816	-0-	-3824	384	1	8243	2	N	1081	1079	0	3 8 26
						1189	9							
02		12760 X	NO RPT	-0-	-12760					N	NO RPT			26
FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280														
09		4899 X	4899	-0-	-0-	228	1	4054	2	N	561	566	0	2 8 17
						617	9							
10		5036 X	5036	-0-	-0-	246	1	4314	2	N	433	429	0	21
						476	9							
11		5363 X	5363	-0-	-0-	270	1	4623	2	N	427	431	0	1 8 16
						470	9							
12		7364 X	7364	-0-	-0-	293	1	6129	2	N	856	845	0	2 8 25
						942	9							
*01		2024 X	2024	-0-	-0-	219	1	1243	2	N	511	515	0	1 8 20
						562	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			20
PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782														
09		9240 X	9025	-0-	-215	307	1	8132	2	Y	533	516	1	64
						586	9							
10		10993 X	10993	-0-	-0-	359	1	9901	2	Y	666	670	1	60
						733	9							
11		10662 X	10662	-0-	-0-	351	1	9521	2	Y	718	655	1	123
						790	9							
12		11858 X	11858	-0-	-0-	322	1	10588	2	Y	749	829	1	1 8 42
						124	4	824	9					
01		12679 X	12679	-0-	-0-	235	1	11554	2	Y	701	656	1	1 8 86
						119	4	771	9					
02		10295 X	NO RPT	-0-	-10295					Y	NO RPT			86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1170 X	308	-0-	-862	-0-	2	1	58	2	Y	225	205	1	24
						248	9							
10	1209 X	329	-0-	-880	-0-	2	1	35	2	Y	265	266	1	23
						292	9							
11	1170 X	101	-0-	-1069	-0-	9	2	92	9	Y	84	89	1	18
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	18	1	-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	25	23	1	2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134														
09	26435 X	26435	-0-	-0-	-0-	921	1	24346	2	Y	1062	1031	1	116
						1168	9							
10	27808 X	27808	-0-	-0-	-0-	917	1	25292	2	Y	1454	1451	1	118
						1599	9							
11	26130 X	26000	-0-	-130	-0-	870	1	23615	2	Y	1377	1267	1	227
						1515	9							
12	27311 X	23517	-0-	-3794	-0-	653	1	21469	2	Y	1097	1267	1	55
						188	4	1207	9					
01	27807 X	25843	-0-	-1964	-0-	480	1	23619	2	Y	1371	1270	1	155
						236	4	1508	9					
02	26013 X	NO RPT	-0-	-26013	-0-					Y	NO RPT			155
PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091														
09	13920 X	8970	-0-	-4950	-0-	600	1	7477	2	Y	812	858	0	87
						893	9							
10	14384 X	10779	-0-	-3605	-0-	634	1	8937	2	Y	1098	1070	0	114
						1208	9							
11	12090 X	9253	-0-	-2837	-0-	499	1	7795	2	Y	872	870	0	115
						959	9							
12	11935 X	10437	-0-	-1498	-0-	317	1	8740	2	Y	1045	987	0	171
						230	4	1150	9					
01	11935 X	10680	-0-	-1255	-0-	327	1	8918	2	Y	1083	1109	0	144
						244	4	1191	9					
02	10092 X	NO RPT	-0-	-10092	-0-					Y	NO RPT			144
PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780														
09	10110 X	8083	-0-	-2027	-0-	544	1	6766	2	Y	703	730	0	82
						773	9							
10	10447 X	9558	-0-	-889	-0-	574	1	8057	2	Y	843	828	0	97
						927	9							
11	9930 X	8799	-0-	-1131	-0-	473	1	7403	2	Y	839	817	0	118
						923	9							
12	10261 X	8392	-0-	-1869	-0-	255	1	7031	2	Y	837	804	0	149
						185	4	921	9					
01	9548 X	9306	-0-	-242	-0-	285	1	7778	2	Y	937	951	0	134
						212	4	1031	9					
02	8932 X	NO RPT	-0-	-8932	-0-					Y	NO RPT			134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2970 X	2462	-0-	-508	-0-	156	1	1967	2	Y	308	320	0	1 8 24
10	2821 X	1971	-0-	-850	-0-	339	9	1580	2	Y	254	259	0	19
11	2670 X	2468	-0-	-202	-0-	112	1	1972	2	Y	337	322	0	1 8 33
12	2542 X	2337	-0-	-205	-0-	279	9	1833	2	Y	331	317	0	1 8 46
01	2542 X	2285	-0-	-257	-0-	125	1	1786	2	Y	329	339	0	36
02	2378 X	NO RPT	-0-	-2378	-0-	371	9	362	9	Y	NO RPT			36
FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616														
09	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	5	1	9737	2	Y	1116	1120	0	5 8 20
10	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	1228	9	9930	2	Y	1089	1075	0	1 8 33
11	16350 X	10252	-0-	-6098	-0-	10	1	9147	2	Y	986	998	0	1 8 20
12	16895 X	11389	-0-	-5506	-0-	1198	9	10019	2	Y	1228	1221	0	3 8 24
01	16895 X	10566	-0-	-6329	-0-	20	1	9552	2	Y	907	908	0	1 8 22
02	10614 X	NO RPT	-0-	-10614	-0-	1085	9			Y	NO RPT			22
FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667														
09	4590 X	931	-0-	-3659	-0-	322	1	310	2	N	272	272	0	1 8 10
10	4743 X	899	-0-	-3844	-0-	299	9	417	2	N	207	207	0	10
11	3300 X	538	-0-	-2762	-0-	254	1	6	2	N	120	124	0	6
12	2201 X	342	-0-	-1859	-0-	228	9	2	2	N	69	70	0	5
01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	132	9	2120	2	N	396	386	0	1 8 14
02	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-	264	1			N	NO RPT			14
FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635														
09	9480 X	7730	-0-	-1750	-0-	3	1	6946	2	Y	710	714	0	3 8 17
10	7161 X	5190	-0-	-1971	-0-	781	9	4666	2	Y	473	473	0	1 8 16
11	13590 X	4100	-0-	-9490	-0-	4	1	3551	2	Y	490	494	0	1 8 11
12	14043 X	9044	-0-	-4999	-0-	520	9	7910	2	Y	1016	1003	0	3 8 21
01	10013 X	8412	-0-	-1601	-0-	10	1	7471	2	Y	842	840	0	1 8 22
02	7482 X	NO RPT	-0-	-7482	-0-	539	9			Y	NO RPT			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	11220 X	6022	-0-	-5198	-0-	526	1	4405	2	N	992	993	0	4 8 22
10	11594 X	8223	-0-	-3371	-0-	1091	9	6610	2	N	849	840	0	1 8 30
11	11220 X	1345	-0-	-9875	-0-	679	1	694	2	N	340	361	0	9
12	6665 X	6622	-0-	-43	-0-	934	9	4947	2	N	959	944	0	3 8 21
01	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	277	1	6772	2	N	960	953	0	1 8 27
02	7685 X	NO RPT	-0-	-7685	-0-	374	9			N	NO RPT			27
-----														
FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146														
09	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	390	1	5905	2	N	643	663	0	3 8 19
10	7409 X	6180	-0-	-1229	-0-	707	9	5392	2	N	354	357	0	16
11	7170 X	6092	-0-	-1078	-0-	399	1	5210	2	N	470	471	0	1 8 14
12	7409 X	6289	-0-	-1120	-0-	389	9	5333	2	N	496	495	0	1 8 14
01	7285 X	4235	-0-	-3050	-0-	365	1	3363	2	N	447	445	0	1 8 15
02	6757 X	NO RPT	-0-	-6757	-0-	517	9			N	NO RPT			15
-----														
FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082														
09	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	489	1	10164	2	N	1391	1390	0	6 8 28
10	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	1530	9	7126	2	N	893	893	0	1 8 27
11	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	391	1	8604	2	N	1247	1246	0	3 8 25
12	12414 X	12414	-0-	-0-	-0-	982	9	10177	2	N	1428	1423	0	4 8 26
01	11687 X	10652	-0-	-1035	-0-	556	1	8386	2	N	1448	1438	0	3 8 33
02	10933 X	NO RPT	-0-	-10933	-0-	1372	9			N	NO RPT			33
-----														
FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290														
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	1	1	0	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	26 X	26	-0-	-0-	-0-	3	2	23	9	N	21	21	0	-0-
12	27 X	27	-0-	-0-	-0-	3	2	24	9	N	22	22	0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09	75690 X	63725	-0-	-11965	-0-	266 1	59144 2	Y	3755	3788 1	7 8	67		
						184 4	4131 9							
10	78430 X	70567	-0-	-7863	-0-	299 1	66538 2	Y	3255	3249 1	1 8	72		
						149 4	3581 9							
11	75900 X	64473	-0-	-11427	-0-	328 1	60551 2	Y	3123	3049 1	3 8	143		
						159 4	3435 9							
12	78430 X	66124	-0-	-12306	-0-	240 1	61971 2	Y	3533	3581 1	6 8	89		
						27 4	3886 9							
01	70556 X	65059	-0-	-5497	-0-	235 1	61123 2	Y	3305	3289 1	4 8	101		
						65 4	3636 9							
02	66004 X	NO RPT	-0-	-66004	-0-			Y	NO RPT			101		
-----														
PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382														
09	77820 X	69719	-0-	-8101	-0-	302 1	67460 2	Y	1586	1601 1	2 8	127		
						212 4	1745 9							
10	80414 X	73342	-0-	-7072	-0-	318 1	70896 2	Y	1790	1778 1	1 8	138		
						159 4	1969 9							
11	76860 X	67179	-0-	-9681	-0-	348 1	64289 2	Y	2157	2096 1	2 8	197		
						169 4	2373 9							
12	79422 X	67628	-0-	-11794	-0-	253 1	65221 2	Y	1933	1980 1	3 8	147		
						28 4	2126 9							
01	73346 X	73238	-0-	-108	-0-	271 1	70582 2	Y	2101	2083 1	3 8	162		
						74 4	2311 9							
02	68614 X	NO RPT	-0-	-68614	-0-			Y	NO RPT			162		
-----														
PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336														
09	53400 X	36590	-0-	-16810	-0-	151 1	33600 2	Y	2485	2470 1	4 8	56		
						105 4	2734 9							
10	52917 X	41816	-0-	-11101	-0-	171 1	37948 2	Y	3284	3253 1	1 8	86		
						85 4	3612 9							
11	46830 X	43304	-0-	-3526	-0-	219 1	40486 2	Y	2265	2232 1	3 8	116		
						107 4	2492 9							
12	48391 X	42458	-0-	-5933	-0-	153 1	39308 2	Y	2709	2741 1	4 8	80		
						17 4	2980 9							
01	45746 X	45746	-0-	-0-	-0-	162 1	42434 2	Y	2823	2801 1	4 8	98		
						45 4	3105 9							
02	41847 X	NO RPT	-0-	-41847	-0-			Y	NO RPT			98		
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054														
09	7950 X	4606	-0-	-3344	-0-	4145 2	461 9	Y	419	423 0	1 8	2		
						4701 2	562 9	Y	511	510 0		3		
10	8184 X	5263	-0-	-2921	-0-	5183 2	548 9	Y	498	498 0		3		
						3760 2	350 9	Y	318	319 0		2		
11	7260 X	5731	-0-	-1529	-0-	3104 2	307 9	Y	279	279 0		2		
								Y	NO RPT			2		
12	4681 X	4110	-0-	-571	-0-									
01	5270 X	3411	-0-	-1859	-0-									
02	4930 X	NO RPT	-0-	-4930	-0-									
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881														
09	T. A.	4202	-0-	4202	4202	3859 2	343 9	Y	312	310 0	1 8	1		
*10	T. A.	51967	-0-	51967	56169	47532 2	4435 9	Y	4032	4012 0	1 8	20		
*11	T. A.	31787	-0-	31787	87956	28981 2	2806 9	Y	2551	2555 0		16		
*12	121661 X	33705	-0-	-87956	-0-	31055 2	2650 9	Y	2409	2414 0		11		
*01	51987 X	31509	-0-	-20478	-0-	29022 2	2487 9	Y	2261	2260 0		12		
02	48633 X	NO RPT	-0-	-48633	-0-			Y	NO RPT			12		



-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		33420 X	23262	-0-	-10158	-0-	21880	2	1382	9	Y	1256	1273	0	3 8	5
10		34286 X	21965	-0-	-12321	-0-	20407	2	1558	9	Y	1416	1414	0		7
11		28200 X	21251	-0-	-6949	-0-	19740	2	1511	9	Y	1374	1372	0		9
12		29140 X	27756	-0-	-1384	-0-	25796	2	1960	9	Y	1782	1782	0		9
01		25417 X	25417	-0-	-0-	-0-	23683	2	1734	9	Y	1576	1576	0		9
02		22475 X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					Y	NO RPT				9
-----																
FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015																
09		15150 X	13430	-0-	-1720	-0-	5	1	12234	2	N	1083	1088	0	5 8	25
							1191	9								
10		15562 X	13412	-0-	-2150	-0-	10	1	12175	2	N	1115	1099	0	1 8	40
							1227	9								
11		14520 X	13317	-0-	-1203	-0-	22	1	12115	2	N	1073	1084	0	1 8	28
							1180	9								
12		14849 X	13111	-0-	-1738	-0-	18	1	11821	2	N	1156	1154	0	3 8	27
							1272	9								
01		14508 X	11921	-0-	-2587	-0-	17	1	10899	2	N	914	913	0	1 8	27
							1005	9								
02		12992 X	NO RPT	-0-	-12992	-0-					N	NO RPT				27
-----																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201																
09		26910 X	18171	-0-	-8739	-0-	16706	2	1465	9	Y	1332	1354	0	3 8	6
10		26195 X	24090	-0-	-2105	-0-	22148	2	1942	9	Y	1765	1762	0	1 8	8
11		20730 X	19207	-0-	-1523	-0-	17724	2	1483	9	Y	1348	1348	0		8
12		26246 X	26246	-0-	-0-	-0-	24224	2	2022	9	Y	1838	1839	0		7
01		26210 X	26210	-0-	-0-	-0-	24287	2	1923	9	Y	1748	1747	0		8
02		22533 X	NO RPT	-0-	-22533	-0-					Y	NO RPT				8
-----																
PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555																
09		58710 X	53546	-0-	-5164	-0-	230	1	51000	2	Y	1961	1981	1	3 8	35
							159	4								
10		60667 X	57414	-0-	-3253	-0-	245	1	54450	2	Y	2361	2342	1	1 8	53
							122	4								
11		57900 X	52874	-0-	-5026	-0-	273	1	50429	2	Y	1854	1819	1	2 8	86
							133	4								
12		59830 X	51719	-0-	-8111	-0-	192	1	49588	2	Y	1744	1782	1	3 8	45
							21	4								
01		58110 X	58110	-0-	-0-	-0-	214	1	55511	2	Y	2115	2092	1	3 8	65
							58	4								
02		53708 X	NO RPT	-0-	-53708	-0-					Y	NO RPT				65
-----																
FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415																
09		11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	649	1	9856	2	N	483	484	0	2 8	10
							531	9								
10		11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	580	1	9949	2	N	437	432	0		15
							481	9								
11		11100 X	10491	-0-	-609	-0-	586	1	9325	2	N	527	529	0	1 8	12
							580	9								
12		11470 X	10460	-0-	-1010	-0-	608	1	9190	2	N	602	599	0	1 8	14
							662	9								
01		11470 X	11278	-0-	-192	-0-	596	1	9948	2	N	667	662	0	1 8	18
							734	9								
02		10672 X	NO RPT	-0-	-10672	-0-					N	NO RPT				18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	13980 X	13604	-0-	-376	-0-	620	1	12362	2	N	565	565 0	2 8	9
10	14942 X	13196	-0-	-1746	-0-	622	9	11993	2	N	478	474 0	1 8	12
11	14460 X	13278	-0-	-1182	-0-	677	1	11999	2	N	523	526 0	1 8	8
12	14942 X	13817	-0-	-1125	-0-	526	9	12348	2	N	662	658 0	1 8	11
01	14731 X	14731	-0-	-0-	-0-	704	1	13289	2	N	597	595 0	1 8	12
02	13137 X	NO RPT	-0-	-13137	-0-	575	9			N	NO RPT			12
-----														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349														
09	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	2	1	8666	2	N	476	476 0	2 8	8
10	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	524	9	8579	2	N	468	462 0	1 8	13
11	9000 X	8578	-0-	-422	-0-	4	1	8041	2	N	479	482 0	1 8	9
12	9486 X	7586	-0-	-1900	-0-	515	9	7141	2	N	399	400 0	1 8	7
01	9486 X	7349	-0-	-2137	-0-	10	1	6899	2	N	403	402 0	1 8	7
02	8874 X	NO RPT	-0-	-8874	-0-	527	9			N	NO RPT			7
-----														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306														
09	17100 X	12047	-0-	-5053	-0-	4	1	11214	2	N	754	756 0	3 8	20
10	15562 X	12003	-0-	-3559	-0-	829	9	11273	2	N	658	652 0	1 8	25
11	14640 X	12351	-0-	-2289	-0-	6	1	11541	2	N	723	727 0	1 8	20
12	15128 X	14927	-0-	-201	-0-	724	9	13971	2	N	856	852 0	2 8	22
01	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	15	1	12428	2	N	833	829 0	1 8	25
02	11658 X	NO RPT	-0-	-11658	-0-	795	9			N	NO RPT			25
-----														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373														
09	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	2	1	7532	2	N	463	463 0	2 8	9
10	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	509	9	6559	2	N	417	413 0		13
11	7410 X	7340	-0-	-70	-0-	4	1	6863	2	N	425	428 0	1 8	9
12	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	459	9	8190	2	N	474	472 0	1 8	10
01	8308 X	8081	-0-	-227	-0-	9	1	7545	2	N	479	476 0	1 8	12
02	7772 X	NO RPT	-0-	-7772	-0-	521	9			N	NO RPT			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: A 4H		RRCID -> 286803		COMPL. DATE 08/29/2018				TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170				
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
09	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	3	1	5922	2	N	587	592	0	2 8 13
						646	9							
10	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	5	1	6280	2	N	547	541	0	1 8 18
						602	9							
11	7410 X	6043	-0-	-1367	-0-	11	1	5451	2	N	528	534	0	1 8 11
						581	9							
12	7657 X	4914	-0-	-2743	-0-	7	1	4442	2	N	423	425	0	1 8 8
						465	9							
01	7657 X	7165	-0-	-492	-0-	9	1	6597	2	N	508	504	0	1 8 11
						559	9							
02	6438 X	NO RPT	-0-	-6438	-0-					N	NO RPT			11
-----														
PGE DOS		WELL #: U 4H		RRCID -> 286804		COMPL. DATE 10/16/2018				TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837				
09	66480 X	58944	-0-	-7536	-0-	248	1	55160	2	Y	3058	3079	1	4 8 49
						172	4	3364	9					
10	68572 X	65830	-0-	-2742	-0-	277	1	61717	2	Y	3361	3339	1	2 8 69
						139	4	3697	9					
11	66360 X	56162	-0-	-10198	-0-	286	1	52776	2	Y	2692	2641	1	3 8 117
						139	4	2961	9					
12	68572 X	59454	-0-	-9118	-0-	217	1	55871	2	Y	3038	3080	1	5 8 70
						24	4	3342	9					
01	65844 X	9672	-0-	-56172	-0-	34	1	9126	2	Y	456	518	1	1 8 7
						10	4	502	9					
02	61596 X	NO RPT	-0-	-61596	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: P 1H		RRCID -> 286910		COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0	-0-
*10	T. A.	55009	-0-	55009	55009	51392	2	3617	9	Y	3288	3271	0	1 8 16
*11	T. A.	29559	-0-	29559	84568	27494	2	2065	9	Y	1877	1882	0	11
*12	T. A.	32385	-0-	32385	116953	30539	2	1846	9	Y	1678	1682	0	7
*01	147736 X	30783	-0-	-116953	-0-	29226	2	1557	9	Y	1415	1415	0	7
02	51417 X	NO RPT	-0-	-51417	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: R 1H		RRCID -> 287115		COMPL. DATE 09/07/2018				TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407				
09	33840 X	24839	-0-	-9001	-0-	22690	2	2149	9	Y	1954	1961	0	4 8 7
10	34100 X	24373	-0-	-9727	-0-	22596	2	1777	9	Y	1615	1615	0	7
11	33000 X	17999	-0-	-15001	-0-	16816	2	1183	9	Y	1075	1076	0	6
12	34100 X	23581	-0-	-10519	-0-	21754	2	1827	9	Y	1661	1661	0	6
01	29888 X	29888	-0-	-0-	-0-	28006	2	1882	9	Y	1711	1709	0	8
02	24012 X	NO RPT	-0-	-24012	-0-					Y	NO RPT			8
-----														
PGE BROWNE		WELL #: R 6H		RRCID -> 287454		COMPL. DATE 08/15/2019				TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411				
09	18600 X	87	-0-	-18513	-0-	1	1	38	2	Y	44	45	0	-0-
						48	9							
10	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	16	1	6565	2	Y	1637	1630	0	4 8 3
						2	4	1801	9					
11	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	11	1	5904	2	Y	1025	1019	0	5 8 4
						1128	9							
12	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	12	1	6230	2	Y	1173	1168	0	6 8 3
						1	4	1290	9					
01	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	16	1	7433	2	Y	1710	1702	0	7 8 4
						4	4	1881	9					
02	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT			4

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613														
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	
09		38220 X	35459	-0-	-2761	-0-	1120	1 30695	2 Y	2913	2909	0 2 1	5	
							440	4 3204	9		1	8		
10		39122 X	37185	-0-	-1937	-0-	1274	1 32140	2 Y	3292	3285	0 8 8	4	
							150	4 3621	9					
11		37380 X	33077	-0-	-4303	-0-	1228	1 28892	2 Y	2642	2626	0 12 8	8	
							51	4 2906	9					
12		38626 X	35926	-0-	-2700	-0-	1297	1 31292	2 Y	2875	2863	0 15 8	5	
							174	4 3163	9					
01		37200 X	34792	-0-	-2408	-0-	1403	1 29927	2 Y	2862	2850	0 11 8	6	
							314	4 3148	9					
02		34800 X	NO RPT	-0-	-34800	-0-			Y	NO RPT			6	
-----														
PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880														
09		21060 X	17975	-0-	-3085	-0-	576	1 15748	2 Y	1296	1294	0 1 1	1	
							225	4 1426	9		1	8		
10		20336 X	19368	-0-	-968	-0-	674	1 16996	2 Y	1472	1469	0 3 8	1	
							79	4 1619	9					
11		19500 X	17638	-0-	-1862	-0-	666	1 15626	2 Y	1200	1193	0 5 8	3	
							26	4 1320	9					
12		20150 X	18361	-0-	-1789	-0-	659	1 15911	2 Y	1547	1539	0 8 8	3	
							89	4 1702	9					
01		19375 X	18006	-0-	-1369	-0-	715	1 15255	2 Y	1705	1696	0 6 8	6	
							160	4 1876	9					
02		18125 X	NO RPT	-0-	-18125	-0-			Y	NO RPT			6	
-----														
PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504														
09		34189 X	34189	-0-	-0-	-0-	34	1 30736	2 Y	3095	3090	0 2 1	13	
							14	4 3405	9		2	8		
10		38614 X	38614	-0-	-0-	-0-	31	1 35245	2 Y	3032	3026	0 7 8	12	
							3	4 3335	9					
11		34232 X	34232	-0-	-0-	-0-	25	1 31549	2 Y	2415	2401	0 11 8	15	
							1	4 2657	9					
12		37277 X	37277	-0-	-0-	-0-	29	1 33939	2 Y	3004	2990	0 15 8	14	
							5	4 3304	9					
01		38626 X	37268	-0-	-1358	-0-	25	1 34357	2 Y	2618	2609	0 10 8	13	
							6	4 2880	9					
02		36134 X	NO RPT	-0-	-36134	-0-			Y	NO RPT			13	
-----														
PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099														
09		18060 X	16790	-0-	-1270	-0-	22	1 14531	2 Y	2025	2021	0 2 1	4	
							9	4 2228	9		1	8		
10		19251 X	18146	-0-	-1105	-0-	19	1 15915	2 Y	2008	2005	0 5 8	2	
							3	4 2209	9					
11		18630 X	16942	-0-	-1688	-0-	19	1 14986	2 Y	1761	1750	0 8 8	5	
							19	9 1937	9					
12		19251 X	16382	-0-	-2869	-0-	17	1 14485	2 Y	1707	1701	0 9 8	2	
							2	4 1878	9					
01		18135 X	17612	-0-	-523	-0-	17	1 15623	2 Y	1789	1782	0 7 8	2	
							4	4 1968	9					
02		16965 X	NO RPT	-0-	-16965	-0-			Y	NO RPT			2	

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		42810 X	36909	-0-	-5901	-0-	1174 1	32098 2	Y	2890	2886 0	2 1		11
							458 4	3179 9			1 8			
10		39618 X	39552	-0-	-66	-0-	1377 1	34735 2	Y	2981	2976 0	7 8		9
							161 4	3279 9						
11		37084 X	37084	-0-	-0-	-0-	1391 1	32734 2	Y	2637	2620 0	12 8		14
							58 4	2901 9						
12		38130 X	31434	-0-	-6696	-0-	1148 1	27733 2	Y	2179	2172 0	11 8		10
							156 4	2397 9						
01		39556 X	36113	-0-	-3443	-0-	1460 1	31152 2	Y	2885	2872 0	11 8		12
							327 4	3174 9						
02		37004 X	NO RPT	-0-	-37004	-0-			Y	NO RPT				12
-----														
PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077														
09		47370 X	36877	-0-	-10493	-0-	29 1	33936 2	Y	2636	2632 0	2 1		8
							12 4	2900 9			1 8			
10		48949 X	39308	-0-	-9641	-0-	26 1	36434 2	Y	2586	2583 0	6 8		5
							3 4	2845 9						
11		40020 X	37365	-0-	-2655	-0-	24 1	34747 2	Y	2357	2342 0	10 8		10
							1 4	2593 9						
12		41354 X	36591	-0-	-4763	-0-	24 1	33962 2	Y	2365	2355 0	12 8		8
							3 4	2602 9						
01		39308 X	36328	-0-	-2980	-0-	24 1	33616 2	Y	2439	2429 0	9 8		9
							5 4	2683 9						
02		36772 X	NO RPT	-0-	-36772	-0-			Y	NO RPT				9
-----														
PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275														
09		41430 X	40060	-0-	-1370	-0-	1284 1	35116 2	Y	2871	2865 0	2 1		15
							502 4	3158 9			1 8			
10		44716 X	44716	-0-	-0-	-0-	1559 1	39333 2	Y	3310	3304 0	8 8		13
							183 4	3641 9						
11		42518 X	42518	-0-	-0-	-0-	1595 1	37544 2	Y	3012	2993 0	13 8		19
							66 4	3313 9						
12		43369 X	42072	-0-	-1297	-0-	1537 1	37157 2	Y	2880	2869 0	15 8		15
							210 4	3168 9						
01		44702 X	40908	-0-	-3794	-0-	1673 1	35743 2	Y	2833	2821 0	11 8		16
							376 4	3116 9						
02		41818 X	NO RPT	-0-	-41818	-0-			Y	NO RPT				16
-----														
PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405														
09		39090 X	31095	-0-	-7995	-0-	28 1	28254 2	Y	2546	2542 0	2 1		7
							12 4	2801 9			1 8			
10		36425 X	31915	-0-	-4510	-0-	26 1	29070 2	Y	2560	2556 0	6 8		5
							3 4	2816 9						
11		35250 X	28142	-0-	-7108	-0-	24 1	25661 2	Y	2234	2220 0	10 8		9
							2457 9							
12		36425 X	28769	-0-	-7656	-0-	23 1	26179 2	Y	2331	2321 0	12 8		7
							3 4	2564 9						
01		32147 X	32083	-0-	-64	-0-	24 1	29320 2	Y	2485	2474 0	10 8		8
							5 4	2734 9						
02		30073 X	NO RPT	-0-	-30073	-0-			Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09		29070 X	25012	-0-	-4058	-0-	796 1	21740 2	Y	1969	1966 0	2 1		10	
							310 4	2166 9			1 8				
10		30039 X	27494	-0-	-2545	-0-	957 1	24117 2	Y	2098	2095 0	5 8		8	
							112 4	2308 9							
11		27720 X	24437	-0-	-3283	-0-	914 1	21477 2	Y	1826	1814 0	8 8		12	
							37 4	2009 9							
12		28644 X	24718	-0-	-3926	-0-	894 1	21578 2	Y	1933	1926 0	10 8		9	
							120 4	2126 9							
01		27497 X	23922	-0-	-3575	-0-	967 1	20618 2	Y	1928	1921 0	7 8		9	
							216 4	2121 9							
02		25723 X	NO RPT	-0-	-25723	-0-			Y	NO RPT				9	
-----															
PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640															
09		39480 X	198	-0-	-39282	-0-	1 1	101 2	Y	87	86 0			1	
							96 9								
10		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	8 1	3681 2	Y	766	762 0	2 8		3	
							1 4	843 9							
11		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	7 1	3332 2	Y	674	669 0	3 8		5	
							741 9								
12		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	7 1	3402 2	Y	727	724 0	4 8		4	
							1 4	800 9							
01		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	9 1	5605 2	Y	950	945 0	4 8		5	
							2 4	1045 9							
02		4234 X	NO RPT	-0-	-4234	-0-			Y	NO RPT				5	
-----															
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----															
PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924															
09		17340 X	13653	-0-	-3687	-0-	417 1	11424 2	Y	1498	1496 0	1 1		2	
							164 4	1648 9			1 8				
10		17019 X	14047	-0-	-2972	-0-	465 1	11694 2	Y	1667	1664 0	4 8		1	
							54 4	1834 9							
11		15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	562 1	13202 2	Y	1801	1789 0	8 8		5	
							22 4	1981 9							
12		14105 X	13921	-0-	-184	-0-	483 1	11649 2	Y	1567	1562 0	8 8		2	
							65 4	1724 9							
01		14105 X	13758	-0-	-347	-0-	534 1	11417 2	Y	1533	1527 0	6 8		2	
							121 4	1686 9							
02		13195 X	NO RPT	-0-	-13195	-0-			Y	NO RPT				2	

-----																							
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT											
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																							
//CONT.// 12018 200																							
//CONT.// 781915																							
FAITH-SANDY										WELL #: S 1H		RRCID -> 288886			COMPL. DATE 12/29/2019			TOTAL DEPTH 6206			PERF. 6642 - 16682		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
09		16920 X	14218	-0-	-2702	-0-	4 1	13243	2	N	883	971 9	952	0	4 8	5							
10		17484 X	14162	-0-	-3322	-0-	8 1	13217	2	N	852	937 9	841	0	1 8	15							
11		17670 X	13236	-0-	-4434	-0-	17 1	12293	2	N	842	926 9	849	0	1 8	7							
12		18259 X	14894	-0-	-3365	-0-	15 1	13833	2	N	951	1046 9	948	0	3 8	7							
01		18259 X	15728	-0-	-2531	-0-	18 1	14633	2	N	979	1077 9	971	0	1 8	14							
02		13746 X	NO RPT	-0-	-13746	-0-				N	NO RPT					14							
-----																							
FAITH-SANDY										WELL #: S 2H		RRCID -> 288915			COMPL. DATE 12/29/2019			TOTAL DEPTH 6197			PERF. 6584 - 17431		
09		19020 X	17741	-0-	-1279	-0-	4 1	16707	2	N	936	1030 9	947	0	4 8	11							
10		19685 X	17254	-0-	-2431	-0-	8 1	16288	2	N	871	958 9	861	0	1 8	20							
11		19050 X	17449	-0-	-1601	-0-	18 1	16444	2	N	897	987 9	904	0	1 8	12							
12		19685 X	17224	-0-	-2461	-0-	16 1	16131	2	N	979	1077 9	977	0	3 8	11							
01		19282 X	16655	-0-	-2627	-0-	16 1	15682	2	N	870	957 9	867	0	1 8	13							
02		17139 X	NO RPT	-0-	-17139	-0-				N	NO RPT					13							
-----																							
FAITH-SANDY D UNIT										WELL #: S 3H		RRCID -> 288916			COMPL. DATE 12/29/2019			TOTAL DEPTH 6466			PERF. 6659 - 16561		
09		23100 X	20802	-0-	-2298	-0-	10 1	18469	2	N	2112	2323 9	2148	0	9 8	28							
10		23250 X	19889	-0-	-3361	-0-	17 1	17787	2	N	1895	2085 9	1874	0	3 8	46							
11		22560 X	18787	-0-	-3773	-0-	38 1	16704	2	N	1859	2045 9	1877	0	3 8	25							
12		23312 X	19937	-0-	-3375	-0-	32 1	17662	2	N	2039	2243 9	2035	0	5 8	24							
01		23312 X	18388	-0-	-4924	-0-	33 1	16333	2	N	1838	2022 9	1830	0	4 8	28							
02		20097 X	NO RPT	-0-	-20097	-0-				N	NO RPT					28							
-----																							
FAITH-SANDY										WELL #: M 4H		RRCID -> 288936			COMPL. DATE 12/28/2019			TOTAL DEPTH 6258			PERF. 6728 - 19009		
09		16890 X	15369	-0-	-1521	-0-	14010 2	1359	9	N	1235	13547 2	1233	0	6 8	19							
10		17391 X	15479	-0-	-1912	-0-	13270 2	1932	9	N	1756	13270 2	1721	0	3 8	51							
11		16380 X	15633	-0-	-747	-0-	13685 2	2363	9	N	2148	13270 2	2153	0	4 8	42							
12		16926 X	14974	-0-	-1952	-0-	12022 2	1289	9	N	1172	13685 2	1195	0	3 8	16							
01		15996 X	13212	-0-	-2784	-0-		1190	9	N	1082	12022 2	1077	0	3 8	18							
02		14848 X	NO RPT	-0-	-14848	-0-				N	NO RPT					18							
-----																							
FAITH-SANDY										WELL #: M 3H		RRCID -> 288938			COMPL. DATE 12/28/2019			TOTAL DEPTH 6267			PERF. 6807 - 19694		
09		20040 X	17864	-0-	-2176	-0-	16357 2	1507	9	N	1370	15799 2	1372	0	6 8	20							
10		20274 X	17652	-0-	-2622	-0-	16237 2	1415	9	N	1286	15799 2	1271	0	1 8	34							
11		18810 X	17241	-0-	-1569	-0-	15545 2	1442	9	N	1311	15545 2	1321	0	3 8	21							
12		19437 X	17113	-0-	-2324	-0-	13097 2	1568	9	N	1425	13097 2	1421	0	4 8	21							
01		18538 X	14465	-0-	-4073	-0-		1368	9	N	1244	14465	1244	0	3 8	22							
02		17255 X	NO RPT	-0-	-17255	-0-				N	NO RPT					22							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	29820 X	28596	-0-	-1224	-0-	3078	1	23077	2	N	2219	2220	0	10 8 28
10	30783 X	27084	-0-	-3699	-0-	2437	1	22353	2	N	2085	2060	0	3 8 50
11	29790 X	25933	-0-	-3857	-0-	2728	1	21093	2	N	1920	1942	0	4 8 24
12	30783 X	22358	-0-	-8425	-0-	2193	1	18086	2	N	1890	1891	0	5 8 18
01	30008 X	25573	-0-	-4435	-0-	2545	1	20794	2	N	2031	2015	0	4 8 30
02	27637 X	NO RPT	-0-	-27637	-0-	2234	9			N	NO RPT			30
-----														
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916														
09	22860 X	21312	-0-	-1548	-0-	2292	1	17359	2	N	1510	1516	0	7 8 21
10	23126 X	20300	-0-	-2826	-0-	1820	1	16952	2	N	1389	1373	0	1 8 36
11	22290 X	17715	-0-	-4575	-0-	2062	1	14107	2	N	1405	1416	0	3 8 22
12	23033 X	22234	-0-	-799	-0-	2137	1	18423	2	N	1522	1519	0	4 8 21
01	22847 X	19873	-0-	-2974	-0-	2044	1	16301	2	N	1389	1383	0	3 8 24
02	20590 X	NO RPT	-0-	-20590	-0-	1528	9			N	NO RPT			24
-----														
FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388														
09	18480 X	16433	-0-	-2047	-0-	6	1	15074	2	N	1230	1247	0	6 8 12
10	18445 X	16365	-0-	-2080	-0-	1353	9	15053	2	N	1183	1168	0	1 8 26
11	17790 X	16494	-0-	-1296	-0-	1301	9	15145	2	N	1204	1213	0	3 8 14
12	18383 X	16059	-0-	-2324	-0-	1324	9	14539	2	N	1362	1358	0	4 8 14
01	18352 X	15663	-0-	-2689	-0-	1498	9	14200	2	N	1308	1300	0	3 8 19
02	15892 X	NO RPT	-0-	-15892	-0-	24	1			N	NO RPT			19
-----														
FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404														
09	16860 X	14581	-0-	-2279	-0-	12578	2	2003	9	N	1821	1815	0	8 8 40
10	17174 X	14582	-0-	-2592	-0-	12599	2	1983	9	N	1803	1778	0	3 8 62
11	15300 X	15013	-0-	-287	-0-	12760	2	2253	9	N	2048	2057	0	4 8 49
12	15686 X	14832	-0-	-854	-0-	13457	2	1375	9	N	1250	1269	0	4 8 26
01	15624 X	15087	-0-	-537	-0-	13808	2	1279	9	N	1163	1157	0	3 8 29
02	14094 X	NO RPT	-0-	-14094	-0-					N	NO RPT			29



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	31890 X	27926	-0-	-3964	-0-	137	1	26572	2	Y	1106	1104	1	80
						1217	9							
10	32612 X	30636	-0-	-1976	-0-	131	1	29056	2	Y	1317	1366	1	31
						1449	9							
11	29820 X	28415	-0-	-1405	-0-	134	1	26900	2	Y	1255	1216	1	70
						1381	9							
12	30814 X	27928	-0-	-2886	-0-	138	1	26479	2	Y	1192	1192	1	70
						1311	9							
01	30628 X	27806	-0-	-2822	-0-	136	1	26365	2	Y	1186	1198	1	58
						1305	9							
02	28652 X	NO RPT	-0-	-28652	-0-					Y	NO RPT			58
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603														
09	39660 X	35001	-0-	-4659	-0-	172	1	33347	2	Y	1347	1345	1	96
						1482	9							
10	39680 X	37499	-0-	-2181	-0-	162	1	35611	2	Y	1569	1629	1	36
						1726	9							
11	36630 X	34832	-0-	-1798	-0-	164	1	33047	2	Y	1474	1428	1	82
						1621	9							
12	37851 X	34734	-0-	-3117	-0-	171	1	32970	2	Y	1448	1445	1	84
						1593	9					1	8	
01	37510 X	33449	-0-	-4061	-0-	165	1	31888	2	Y	1269	1292	1	61
						1396	9							
02	35090 X	NO RPT	-0-	-35090	-0-					Y	NO RPT			61
-----														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999														
09	21390 X	15790	-0-	-5600	-0-	77	1	14838	2	Y	795	794	1	62
						875	9							
10	22103 X	21642	-0-	-461	-0-	92	1	20308	2	Y	1129	1159	1	32
						1242	9							
11	20610 X	20610	-0-	-0-	-0-	96	1	19370	2	Y	1040	1008	1	64
						1144	9							
12	21204 X	20389	-0-	-815	-0-	99	1	19146	2	Y	1040	1036	1	68
						1144	9							
01	21638 X	19244	-0-	-2394	-0-	93	1	18092	2	Y	963	977	1	54
						1059	9							
02	20242 X	NO RPT	-0-	-20242	-0-					Y	NO RPT			54
-----														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664														
09	55110 X	53071	-0-	-2039	-0-	336	1	49108	2	N	2413	2538	1	126
						973	4	2654	9				5	8
10	61938 X	57175	-0-	-4763	-0-	403	1	53829	2	N	2675	2549	1	252
						2943	9							
11	59940 X	54237	-0-	-5703	-0-	339	1	51106	2	N	2538	2554	1	232
						2792	9						4	8
12	61938 X	54370	-0-	-7568	-0-	360	1	51281	2	N	2481	2569	1	139
						2729	9						5	8
01	57164 X	52527	-0-	-4637	-0-	385	1	49506	2	N	2396	2370	1	160
						2636	9						5	8
02	53476 X	NO RPT	-0-	-53476	-0-					N	NO RPT			160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		38040 X	28793	-0-	-9247	-0-	27 1	26140 2	Y	2378	2375 0	2 1		3
							10 4	2616 9			1 8			
10		36580 X	29998	-0-	-6582	-0-	25 1	27267 2	Y	2457	2453 0	6 8		1
							3 4	2703 9						
11		33090 X	27728	-0-	-5362	-0-	24 1	25183 2	Y	2292	2278 0	10 8		5
							2521 9							
12		34193 X	27436	-0-	-6757	-0-	22 1	24961 2	Y	2227	2218 0	11 8		3
							3 4	2450 9						
01		30008 X	26248	-0-	-3760	-0-	21 1	23836 2	Y	2169	2161 0	8 8		3
							5 4	2386 9						
02		28072 X	NO RPT	-0-	-28072	-0-			Y	NO RPT				3
PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672														
09		76290 X	63328	-0-	-12962	-0-	53 1	58099 2	Y	4687	4681 0	4 1		11
							20 4	5156 9			2 8			
10		78833 X	64895	-0-	-13938	-0-	47 1	59661 2	Y	4710	4703 0	11 8		7
							6 4	5181 9						
11		72480 X	60150	-0-	-12330	-0-	45 1	55278 2	Y	4386	4358 0	19 8		16
							2 4	4825 9						
12		74896 X	58791	-0-	-16105	-0-	41 1	54137 2	Y	4188	4172 0	22 8		10
							6 4	4607 9						
01		65503 X	56730	-0-	-8773	-0-	40 1	52106 2	Y	4159	4142 0	16 8		11
							9 4	4575 9						
02		61219 X	NO RPT	-0-	-61219	-0-			Y	NO RPT				11
PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699														
09		64218 X	64218	-0-	-0-	-0-	28 1	61481 2	N	2454	2453 0	2 1		4
							10 4	2699 9			1 8			
10		64276 X	64276	-0-	-0-	-0-	25 1	61539 2	N	2463	2460 0	6 8		1
							3 4	2709 9						
11		54843 X	54843	-0-	-0-	-0-	23 1	52441 2	N	2163	2149 0	10 8		5
							2379 9							
12		57750 X	57750	-0-	-0-	-0-	25 1	55046 2	N	2433	2422 0	13 8		3
							3 4	2676 9						
01		60778 X	60778	-0-	-0-	-0-	39 1	56304 2	N	4024	4004 0	15 8		8
							9 4	4426 9						
02		39150 X	NO RPT	-0-	-39150	-0-			N	NO RPT				8
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171														
09		144180 X	98250	-0-	-45930	-0-	93744 2	4506 9	Y	4096	4107 1	11 8		78
10		148986 X	125110	-0-	-23876	-0-	120623 2	4487 9	Y	4079	4060 1			97
11		139110 X	120458	-0-	-18652	-0-	116531 2	3927 9	Y	3570	3556 1			111
12		143747 X	119926	-0-	-23821	-0-	116154 2	3772 9	Y	3429	3459 1			81
01		125116 X	110219	-0-	-14897	-0-	107304 2	2915 9	Y	2650	2660 1			71
02		117044 X	NO RPT	-0-	-117044	-0-			Y	NO RPT				71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		39360 X	32895	-0-	-6465	-0-	39 1	29033 2	Y	3462	3457 0	3 1		10
							15 4	3808 9			2 8			
10		40672 X	33183	-0-	-7489	-0-	35 1	29315 2	Y	3481	3476 0	8 8		7
							4 4	3829 9						
11		39120 X	29687	-0-	-9433	-0-	32 1	26156 2	Y	3179	3159 0	14 8		13
							2 4	3497 9						
12		40424 X	29374	-0-	-11050	-0-	31 1	25854 2	Y	3167	3155 0	16 8		9
							5 4	3484 9						
01		34441 X	28012	-0-	-6429	-0-	30 1	24634 2	Y	3038	3027 0	12 8		8
							6 4	3342 9						
02		31813 X	NO RPT	-0-	-31813	-0-			Y	NO RPT				8
PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458														
09		55800 X	45190	-0-	-10610	-0-	45 1	40677 2	Y	4045	4039 0	3 1		11
							18 4	4450 9			2 8			
10		56544 X	45617	-0-	-10927	-0-	41 1	41015 2	Y	4142	4134 0	10 8		9
							5 4	4556 9						
11		50670 X	43447	-0-	-7223	-0-	37 1	39352 2	Y	3687	3664 0	16 8		16
							2 4	4056 9						
12		52359 X	42549	-0-	-9810	-0-	34 1	38720 2	Y	3445	3433 0	18 8		10
							5 4	3790 9						
01		46686 X	38854	-0-	-7832	-0-	30 1	35334 2	Y	3166	3155 0	12 8		9
							7 4	3483 9						
02		43674 X	NO RPT	-0-	-43674	-0-			Y	NO RPT				9
PGE DOS WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201														
09		47730 X	38533	-0-	-9197	-0-	36 1	34946 2	Y	3215	3211 0	2 1		11
							14 4	3537 9			2 8			
10		48236 X	39303	-0-	-8933	-0-	33 1	35683 2	Y	3258	3252 0	7 8		10
							3 4	3584 9						
11		43410 X	36591	-0-	-6819	-0-	31 1	33184 2	Y	3067	3047 0	14 8		16
							2 4	3374 9						
12		44857 X	36109	-0-	-8748	-0-	29 1	32797 2	Y	2980	2969 0	15 8		12
							5 4	3278 9						
01		40052 X	34696	-0-	-5356	-0-	28 1	31444 2	Y	2925	2914 0	11 8		12
							6 4	3218 9						
02		37236 X	NO RPT	-0-	-37236	-0-			Y	NO RPT				12
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 2H RRCID -> 293740 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873														
09		213720 X	152551	-0-	-61169	-0-	147098 2	5453 9	N	4957	4981 1	13 8		94
10		276923 X	206627	-0-	-70296	-0-	201024 2	5603 9	N	5094	5069 1			119
11		267990 X	191285	-0-	-76705	-0-	186887 2	4398 9	N	3998	3995 1	1 8		121
12		276923 X	180932	-0-	-95991	-0-	177098 2	3834 9	N	3485	3527 1	1 8		78
01		206615 X	166309	-0-	-40306	-0-	162848 2	3461 9	N	3146	3144 1			80
02		193285 X	NO RPT	-0-	-193285	-0-			N	NO RPT				80
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360														
09		126060 X	92476	-0-	-33584	-0-	89455 2	3021 9	N	2746	2741 1	7 8		52
10		126356 X	97143	-0-	-29213	-0-	94315 2	2828 9	N	2571	2562 1			61
11		117570 X	93416	-0-	-24154	-0-	91097 2	2319 9	N	2108	2104 1			65
12		113832 X	90515	-0-	-23317	-0-	88155 2	2360 9	N	2145	2161 1			49
01		97154 X	88330	-0-	-8824	-0-	86104 2	2226 9	N	2024	2021 1			52
02		90886 X	NO RPT	-0-	-90886	-0-			N	NO RPT				52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
PGE DOS WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		236371 X	236371	-0-	-0-	-0-	80 1	228287 2	2	Y	7247	7242 0	5 1		20	
							32 4	7972 9				3 8				
10		282781 X	282781	-0-	-0-	-0-	46 1	277624 2	2	Y	4641	4640 0	11 8		10	
							6 4	5105 9								
11		243783 X	243783	-0-	-0-	-0-	48 1	238634 2	2	Y	4635	4604 0	20 8		21	
							2 4	5099 9								
12		254431 X	254431	-0-	-0-	-0-	35 1	250511 2	2	Y	3527	3518 0	18 8		12	
							5 4	3880 9								
01		282782 X	224804	-0-	-57978	-0-	31 1	221259 2	2	Y	3188	3177 0	12 8		11	
							7 4	3507 9								
02		264538 X	NO RPT	-0-	-264538	-0-				Y	NO RPT				11	
PGE DOS WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471																
09		169110 X	101922	-0-	-67188	-0-	29 1	98964 2	2	Y	2652	2650 0	2 1		6	
							12 4	2917 9				1 8				
10		174747 X	96829	-0-	-77918	-0-	29 1	93651 2	2	Y	2860	2855 0	7 8		4	
							3 4	3146 9								
11		136380 X	89514	-0-	-46866	-0-	26 1	86645 2	2	Y	2583	2567 0	11 8		9	
							2 4	2841 9								
12		140926 X	98168	-0-	-42758	-0-	24 1	95504 2	2	Y	2397	2388 0	12 8		6	
							3 4	2637 9								
01		111848 X	93757	-0-	-18091	-0-	22 1	91177 2	2	Y	2321	2312 0	9 8		6	
							5 4	2553 9								
02		98513 X	NO RPT	-0-	-98513	-0-				Y	NO RPT				6	
PGE DOS WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709																
09		227370 X	215001	-0-	-12369	-0-	50 1	209940 2	2	Y	4537	4534 0	3 1		13	
							20 4	4991 9				2 8				
10		234949 X	215363	-0-	-19586	-0-	41 1	210817 2	2	Y	4091	4086 0	9 8		9	
							5 4	4500 9								
11		227370 X	190148	-0-	-37222	-0-	35 1	186321 2	2	Y	3445	3424 0	15 8		15	
							2 4	3790 9								
12		234949 X	179811	-0-	-55138	-0-	30 1	176326 2	2	Y	3136	3125 0	16 8		10	
							5 4	3450 9								
01		251596 X	166699	-0-	-84897	-0-	29 1	163437 2	2	Y	2934	2924 0	11 8		9	
							6 4	3227 9								
02		207843 X	NO RPT	-0-	-207843	-0-				Y	NO RPT				9	
PGE DOS WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802																
09		235830 X	194894	-0-	-40936	-0-	98 1	185141 2	2	Y	8743	8735 0	6 1		26	
							38 4	9617 9				4 8				
10		339570 X	339570	-0-	-0-	-0-	90 1	329540 2	2	Y	9026	9011 0	21 8		20	
							11 4	9929 9								
11		282648 X	282648	-0-	-0-	-0-	78 1	274272 2	2	Y	7541	7494 0	33 8		34	
							3 4	8295 9								
12		340968 X	340968	-0-	-0-	-0-	60 1	334252 2	2	Y	6044	6027 0	31 8		20	
							8 4	6648 9								
01		339574 X	300689	-0-	-38885	-0-	46 1	295311 2	2	Y	4837	4822 0	19 8		16	
							11 4	5321 9								
02		317666 X	NO RPT	-0-	-317666	-0-				Y	NO RPT				16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE DOS WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		150540 X	93251	-0-	-57289	-0-	23 1	90850 2	Y	2153	2150 0	2 1		7	
							10 4	2368 9			1 8				
10		155558 X	92516	-0-	-63042	-0-	19 1	90425 2	Y	1882	1879 0	4 8		6	
							2 4	2070 9							
11		121200 X	89280	-0-	-31920	-0-	17 1	87491 2	Y	1611	1601 0	7 8		9	
							1772 9								
12		125240 X	86836	-0-	-38404	-0-	20 1	84701 2	Y	1921	1912 0	10 8		8	
							2 4	2113 9							
01		96348 X	83445	-0-	-12903	-0-	22 1	80889 2	Y	2299	2288 0	9 8		10	
							5 4	2529 9							
02		90132 X	NO RPT	-0-	-90132	-0-			Y	NO RPT				10	
PGE DOS WELL #: N 3H RRCID -> 294205 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8106 - 21989															
09		219000 X	135335	-0-	-83665	-0-	33 1	131949 2	Y	3035	3031 0	2 1		8	
							14 4	3339 9			1 8				
10		210025 X	131514	-0-	-78511	-0-	30 1	128272 2	Y	2917	2912 0	7 8		6	
							3 4	3209 9							
11		159480 X	119897	-0-	-39583	-0-	26 1	116961 2	Y	2644	2627 0	12 8		11	
							2 4	2908 9							
12		163339 X	110985	-0-	-52354	-0-	26 1	108100 2	Y	2596	2587 0	13 8		7	
							3 4	2856 9							
01		139841 X	106905	-0-	-32936	-0-	24 1	104070 2	Y	2550	2539 0	10 8		8	
							6 4	2805 9							
02		130819 X	NO RPT	-0-	-130819	-0-			Y	NO RPT				8	
PGE BROWNE WELL #: S 3H RRCID -> 295172 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7929 - 22886															
09		SHUT IN	166907	-0-	166907	353512	189 1	148032 2	Y	16921	16853 0	12 1		48	
							73 4	18613 9			8 8				
10		503595 X	150083	-0-	-353512	-0-	137 1	134764 2	Y	13786	13773 0	32 8		29	
							17 4	15165 9							
11		143109 X	143109	-0-	-0-	-0-	119 1	130232 2	Y	11594	11523 0	51 8		49	
							5 4	12753 9							
12		132196 X	132196	-0-	-0-	-0-	99 1	121163 2	Y	9928	9896 0	51 8		30	
							13 4	10921 9							
01		130820 X	110238	-0-	-20582	-0-	77 1	101415 2	Y	7935	7909 0	31 8		25	
							17 4	8729 9							
02		122380 X	NO RPT	-0-	-122380	-0-			Y	NO RPT				25	
PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7743 - 22227															
09		SHUT IN	120223	-0-	120223	206923	198 1	100433 2	Y	17741	17671 0	13 1		48	
							77 4	19515 9			9 8				
10		350911 X	143988	-0-	-206923	-0-	206 1	121133 2	Y	20568	20528 0	47 8		41	
							24 4	22625 9							
11		125700 X	121172	-0-	-4528	-0-	152 1	104791 2	Y	14748	14663 0	66 8		60	
							6 4	16223 9							
12		129890 X	114540	-0-	-15350	-0-	126 1	100541 2	Y	12596	12557 0	65 8		34	
							17 4	13856 9							
01		129890 X	117974	-0-	-11916	-0-	94 1	107157 2	Y	9729	9698 0	38 8		27	
							21 4	10702 9							
02		121510 X	NO RPT	-0-	-121510	-0-			Y	NO RPT				27	

-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7702 - 21619															
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		
09		T. A.	103932	-0-	103932	204261	136	1 90348	2	Y	12177	12129	0	9 1	33
							53	4 13395	9			6	8		
10		306092 X	101831	-0-	-204261	-0-	110	1 89637	2	Y	10974	10961	0	25 8	21
							13	4 12071	9						
11		83795 X	83795	-0-	-0-	-0-	91	1 73954	2	Y	8860	8805	0	39 8	37
							4	4 9746	9						
12		81003 X	75549	-0-	-5454	-0-	69	1 67746	2	Y	7022	7003	0	36 8	20
							10	4 7724	9						
01		81003 X	70354	-0-	-10649	-0-	64	1 62940	2	Y	6668	6644	0	26 8	18
							15	4 7335	9						
02		75777 X	NO RPT	-0-	-75777	-0-				Y	NO RPT				18
-----															
PGE BROWNE WELL #: S 4H RRCID -> 295412 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7857 - 22621															
09		SHUT IN	106990	-0-	106990	277096	141	1 92908	2	N	12624	12630	0	9 1	34
							55	4 13886	9			6	8		
10		420058 X	142962	-0-	-277096	-0-	157	1 125595	2	N	15629	15596	0	36 8	31
							18	4 17192	9						
11		180600 X	130813	-0-	-49787	-0-	141	1 115597	2	N	13699	13612	0	61 8	57
							6	4 15069	9						
12		186620 X	127873	-0-	-58747	-0-	139	1 112317	2	N	13998	13942	0	73 8	40
							19	4 15398	9						
01		160301 X	102927	-0-	-57374	-0-	83	1 93470	2	N	8505	8488	0	34 8	23
							18	4 9356	9						
02		133748 X	NO RPT	-0-	-133748	-0-				N	NO RPT				23
-----															
GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746															
09		218400 X	146821	-0-	-71579	-0-	1845	1 132116	2	N	11483	11509	1		255
							229	4 12631	9						
10		225680 X	159291	-0-	-66389	-0-	1596	1 145759	2	N	10851	10934	1		172
							11936	9							
11		218400 X	136517	-0-	-81883	-0-	2371	1 124151	2	N	9086	8924	1		334
							9995	9							
12		225680 X	128486	-0-	-97194	-0-	2314	1 116380	2	N	8660	8745	1		249
							266	4 9526	9						
01		170500 X	117751	-0-	-52749	-0-	2336	1 106449	2	N	7869	7867	1		251
							310	4 8656	9						
02		149002 X	NO RPT	-0-	-149002	-0-				N	NO RPT				251
-----															
PGE BROWNE WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835															
09		124989 X	124989	-0-	-0-	-0-	139	1 111026	2	N	12517	12530	0	9 1	34
							55	4 13769	9			6	8		
10		221681 X	137673	-0-	-84008	-0-	132	1 123131	2	N	13086	13065	0	30 8	25
							15	4 14395	9						
11		214530 X	152098	-0-	-62432	-0-	116	1 139535	2	N	11311	11241	0	50 8	45
							5	4 12442	9						
12		221681 X	120854	-0-	-100827	-0-	92	1 110656	2	N	9176	9149	0	47 8	25
							12	4 10094	9						
01		202058 X	103464	-0-	-98594	-0-	73	1 95125	2	N	7500	7475	0	29 8	21
							16	4 8250	9						
02		147030 X	NO RPT	-0-	-147030	-0-				N	NO RPT				21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
PGE BROWNE WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SHUT IN	125243	-0-	125243	303070	166	1 108655	2	N	14870	14865	0	11	1	39
						65	4 16357	9			7	8			
10	423586 X	120516	-0-	-303070	-0-	121	1 107157	2	N	12022	12011	0	28	8	22
						14	4 13224	9							
11	150150 X	115407	-0-	-34743	-0-	127	1 101724	2	N	12319	12238	0	54	8	49
						5	4 13551	9							
12	155155 X	115182	-0-	-39973	-0-	95	1 104718	2	N	9415	9391	0	49	8	24
						12	4 10357	9							
01	154442 X	95996	-0-	-58446	-0-	68	1 88226	2	N	6988	6967	0	27	8	18
						15	4 7687	9							
02	121075 X	NO RPT	-0-	-121075	-0-				N	NO RPT					18
SM ENERGY COMPANY 788997															
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123															
09	90 X	-0-	-0-	-90	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566															
09	11040 X	10394	-0-	-646	-0-	557	1 9837	2	Y	-0-					-0-
10	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	593	1 10882	2	Y	-0-					-0-
11	10530 X	10341	-0-	-189	-0-	520	1 9821	2	Y	-0-					-0-
12	10881 X	10526	-0-	-355	-0-	524	1 10002	2	Y	-0-					-0-
01	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	558	1 9455	2	Y	-0-					-0-
02	10730 X	8330	-0-	-2400	-0-	416	1 7914	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 257869		COMPL. DATE 02/26/2017		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 257946		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129			
09	9720 X	6292	-0-	-3428	-0-	335	1	5957	2	Y	-0-
10	10044 X	9356	-0-	-688	-0-	485	1	8871	2	Y	-0-
11	9360 X	4201	-0-	-5159	-0-	207	1	3994	2	Y	-0-
12	9672 X	2915	-0-	-6757	-0-	147	1	2768	2	Y	-0-
01	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	291	1	4897	2	Y	-0-
02	8758 X	4126	-0-	-4632	-0-	206	1	3920	2	Y	-0-
BRISCOE G GU2		WELL #: 5H		RRCID -> 257949		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 258126		COMPL. DATE 11/27/2016		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRISCOE G		WELL #: 4H		RRCID -> 258147		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 258155		COMPL. DATE 04/08/2012		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190			
09	7020 X	6313	-0-	-707	-0-	338	1	5975	2	Y	-0-
10	7161 X	6541	-0-	-620	-0-	341	1	6200	2	Y	-0-
*11	6930 X	6584	-0-	-346	-0-	328	1	6256	2	Y	-0-
12	7161 X	4247	-0-	-2914	-0-	210	1	4037	2	Y	-0-
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	195	1	3273	2	Y	-0-
02	6351 X	6102	-0-	-249	-0-	306	1	5796	2	Y	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 258267		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450			
09	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	701	1	12429	2	Y	107
10	13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	675	1	12410	2	Y	107
11	12540 X	12276	-0-	-264	-0-	616	1	11660	2	Y	107
12	12958 X	12396	-0-	-562	-0-	617	1	11779	2	Y	107
01	12112 X	12112	-0-	-0-	-0-	676	1	11436	2	Y	107
02	12818 X	11264	-0-	-1554	-0-	564	1	10700	2	Y	107



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 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370															
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	
09		2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	107	1	1879	2	Y	102	99	0	3 1 3
							112	9							
10		2077 X	1252	-0-	-825	-0-	62	1	1140	2	Y	45	43	0	2 1 3
							50	9							
11		2640 X	2191	-0-	-449	-0-	103	1	1959	2	Y	117	115	0	5
							129	9							
12		2728 X	1869	-0-	-859	-0-	87	1	1672	2	Y	100	99	0	2 1 4
							110	9							
01		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	80	1	1368	2	Y	77	75	0	2 1 4
							85	9							
02		2117 X	1659	-0-	-458	-0-	76	1	1465	2	Y	107	98	0	2 1 11
							118	9							
SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115															
09		3480 X	2218	-0-	-1262	-0-	111	1	1995	2	Y	102	99	0	1 1 3
							112	9							
10		2232 X	1752	-0-	-480	-0-	84	1	1565	2	Y	94	89	0	2 1 6
							103	9							
11		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	107	1	1993	2	Y	167	165	0	1 1 7
							184	9							
12		2294 X	1530	-0-	-764	-0-	70	1	1326	2	Y	122	121	0	3 1 5
							134	9							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	3 1 -0-
02		2204 X	-0-	-0-	-2204	-0-					Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952															
09		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	297	1	5214	2	Y	41	40	0	1 1 1
							45	9							
10		3100 N	5181	-0-	2081	2081	264	1	4866	2	Y	46	43	0	1 1 3
							51	9							
*11		6987 X	4906	-0-	-2081	-0-	243	1	4613	2	Y	45	46	0	2
							50	9							
12		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	248	1	4696	2	Y	46	45	0	1 1 2
							51	9							
01		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	265	1	4495	2	Y	46	45	0	1 1 2
							51	9							
02		5365 X	4514	-0-	-851	-0-	224	1	4251	2	Y	35	32	0	1 1 4
							39	9							
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927															
09		6240 X	5899	-0-	-341	-0-	315	1	5532	2	Y	47	46	0	2 1 1
							52	9							
10		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	346	1	6334	2	Y	50	47	0	1 1 3
							55	9							
*11		6660 X	6187	-0-	-473	-0-	307	1	5830	2	Y	45	46	0	2
							50	9							
12		6882 X	6503	-0-	-379	-0-	322	1	6128	2	Y	48	47	0	1 1 2
							53	9							
01		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	355	1	5995	2	Y	50	48	0	1 1 3
							55	9							
02		6293 X	5957	-0-	-336	-0-	295	1	5614	2	Y	44	41	0	1 1 5
							48	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997													
BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	125 1	2193 2	Y	68	66 0	2 1	2	
10	3286 X	1670	-0-	-1616	-0-	75 9	1535 2	Y	47	44 0	2 1	3	
*11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-	83 1		Y	1	4 0		-0-	
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	52 9		Y	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	2320 X	-0-	-0-	-2320	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9309 - 14955													
09	9840 X	9271	-0-	-569	-0-	494 1	8720 2	Y	52	50 0	1 1	2	
10	10168 X	9016	-0-	-1152	-0-	57 9	8510 2	Y	39	37 0	1 1	3	
11	8850 X	7669	-0-	-1181	-0-	43 9	7231 2	Y	53	54 0		2	
12	9579 X	2291	-0-	-7288	-0-	380 1	2154 2	Y	21	21 0	1 1	1	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	58 9		Y	-0-	1 1		-0-	
02	8961 X	-0-	-0-	-8961	-0-	114 1		Y	-0-			-0-	
						23 9							
-----													
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245													
09	2670 X	2498	-0-	-172	-0-	131 1	2298 2	Y	63	61 0	2 1	2	
10	2728 X	2416	-0-	-312	-0-	69 9	2287 2	Y	3	4 0	1 1	-0-	
11	2640 X	2362	-0-	-278	-0-	126 1	2240 2	Y	3	3 0		-0-	
12	2697 X	2473	-0-	-224	-0-	3 9	2343 2	Y	7	7 0		-0-	
01	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	119 1	2315 2	Y	3	3 0		-0-	
02	2407 X	2328	-0-	-79	-0-	3 9	2206 2	Y	5	4 0		1	
						116 1							
						6 9							
-----													
SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400													
09	4470 X	3774	-0-	-696	-0-	198 1	3491 2	Y	77	75 0	2 1	2	
10	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	85 9	3510 2	Y	79	74 0	2 1	5	
11	4230 X	28	-0-	-4202	-0-	191 1	3 9	Y	3	7 0	1 1	-0-	
12	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	87 9	4510 2	Y	123	118 0		5	
01	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	25 2	1132 2	Y	29	29 0	3 1	2	
02	3654 X	-0-	-0-	-3654	-0-	236 1		Y	-0-			2	
						135 9							
						68 1							
						32 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE C		WELL #: 3H		RRCID ->	259570	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	7718 - 12705				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	11400 X	-0-	-0-	-11400	-0-					Y	-0-	5	1		-0-
10	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-				-0-
*11	11400 X	2315	-0-	-9085	-0-	112	1	2103	2	Y	91	87	0		4
						100	9								
12	4867 X	2647	-0-	-2220	-0-	127	1	2389	2	Y	119	116	0	2 1	5
						131	9								
01	T. A.	60	-0-	60	60	59	2	1	9	Y	1	3	0	3 1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-				-0-
-----															
SAN AMBROSIA D		WELL #: 4H		RRCID ->	259598	COMPL. DATE	09/12/2016	TOTAL DEPTH	6772	PERF.	7349 - 12853				
09	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-				-0-
10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-				-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRISCOE B		WELL #: 4H		RRCID ->	259766	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	7420 - 12419				
09	5190 X	4953	-0-	-237	-0-	259	1	4570	2	Y	113	110	0	2 1	3
						124	9								
10	5301 X	4291	-0-	-1010	-0-	217	1	3953	2	Y	110	104	0	2 1	7
						121	9								
11	4800 X	4367	-0-	-433	-0-	209	1	4009	2	Y	135	135	0	1 1	6
						149	9								
12	5115 X	2966	-0-	-2149	-0-	146	1	2728	2	Y	84	84	0	3 1	3
						92	9								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0	2 1	-0-
02	4785 X	-0-	-0-	-4785	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GALVAN RANCH		WELL #: 15H		RRCID ->	260107	COMPL. DATE	10/09/2016	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	9675 - 14970				
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GALVAN RANCH		WELL #: 19H		RRCID ->	260119	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	9501 - 14888				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRISCOE "C"		WELL #: 1H		RRCID ->	260168	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	6762	PERF.	7321 - 12380				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//	788997									
SAN AMBROSIA C			WELL #:	2H	RRCID ->	260172	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	7075	- 12165
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1566 X	1566	-0-	-0-	72 1	1274 2	Y		200	194 0	4 1	6
						220 9							
10		2108 X	1917	-0-	-191	-0-	86 1	1582 2	Y	226	213 0	4 1	15
						249 9							
11		2040 X	1349	-0-	-691	-0-	59 1	1102 2	Y	171	176 0	2 1	8
						188 9							
12		2108 X	899	-0-	-1209	-0-	40 1	757 2	Y	93	94 0	3 1	4
						102 9							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0	2 1	-0-
02		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE R			WELL #:	3H	RRCID ->	260186	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	7664	- 12677
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	2884	-0-	2884	2884	146 1	2637 2	Y	92	86 0		6
							101 9						
11		14B2 EXT	263	-0-	263	3147	13 1	247 2	Y	3	8 0	1 1	-0-
							3 9						
12		14B2 EXT	56	-0-	56	3203	56 2		Y	-0-			-0-
01		3203 X	-0-	-0-	-3203	-0-			Y	-0-			-0-
02		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GALVAN RANCH			WELL #:	18H	RRCID ->	260187	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9228	- 14548
09		11220 X	11100	-0-	-120	-0-	591 1	10465 2	Y	40	39 0	1 1	1
							44 9						
10		11594 X	11124	-0-	-470	-0-	573 1	10495 2	Y	51	48 0	1 1	3
							56 9						
11		10350 X	10228	-0-	-122	-0-	510 1	9665 2	Y	48	49 0		2
							53 9						
12		11470 X	10229	-0-	-1241	-0-	507 1	9671 2	Y	46	45 0	1 1	2
							51 9						
01		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	511 1	8630 2	Y	24	24 0	1 1	1
							26 9						
02		10730 X	9619	-0-	-1111	-0-	480 1	9105 2	Y	31	28 0	1 1	3
							34 9						
-----													
GALVAN RANCH			WELL #:	23H	RRCID ->	260197	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	9314	- 14962
09		5310 X	5172	-0-	-138	-0-	273 1	4852 2	Y	43	42 0	1 1	1
							47 9						
10		5456 X	5312	-0-	-144	-0-	273 1	4981 2	Y	53	49 0	1 1	4
							58 9						
11		5280 X	5086	-0-	-194	-0-	253 1	4777 2	Y	51	53 0		2
							56 9						
12		5425 X	5230	-0-	-195	-0-	257 1	4915 2	Y	53	52 0	1 1	2
							58 9						
01		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	284 1	4855 2	Y	55	53 0	1 1	3
							61 9						
02		4988 X	4862	-0-	-126	-0-	239 1	4573 2	Y	45	42 0	1 1	5
							50 9						
-----													
BRISCOE B (SA5)			WELL #:	7H	RRCID ->	260309	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	7396	- 13052
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE C (SA3)		WELL #: 5H		RRCID -> 260334		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 7518 - 12447				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 260376		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 9129		PERF. 9578 - 14479			
09	3870 X	2123	-0-	-1747	-0-	111 1	2000 2	Y	11	11	0	-0-	
						12 9							
10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	222 1	4076 2	Y	28	26	0	2	
						31 9							
*11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	181 1	3409 2	Y	114	111	0	5	
						125 9							
12	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	141 1	2673 2	Y	41	42	0	2 1	2
						45 9							
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	137 1	2344 2	Y	24	24	0	1 1	1
						26 9							
02	4060 X	2510	-0-	-1550	-0-	125 1	2362 2	Y	21	19	0	1 1	2
						23 9							

GALVAN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260377		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 9048		PERF. 9483 - 14485			
09	8490 X	8131	-0-	-359	-0-	433 1	7669 2	Y	26	25	0	1 1	1
						29 9							
10	8494 X	8193	-0-	-301	-0-	423 1	7735 2	Y	32	30	0	1 1	2
						35 9							
*11	8220 X	7894	-0-	-326	-0-	395 1	7454 2	Y	41	41	0		2
						45 9							
12	8494 X	8076	-0-	-418	-0-	399 1	7620 2	Y	52	51	0	1 1	2
						57 9							
01	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	422 1	7149 2	Y	27	27	0	1 1	1
						30 9							
02	7859 X	7488	-0-	-371	-0-	374 1	7114 2	Y	-0-				1

GALVAN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 260396		COMPL. DATE 10/15/2016		TOTAL DEPTH 9031		PERF. 9518 - 14433			
09	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	457 1	8037 2	Y	26	25	0	1 1	1
						29 9							
10	8804 X	7973	-0-	-831	-0-	410 1	7532 2	Y	28	26	0	1 1	2
						31 9							
11	8520 X	6219	-0-	-2301	-0-	311 1	5885 2	Y	21	22	0		1
						23 9							
12	8804 X	6265	-0-	-2539	-0-	311 1	5929 2	Y	23	22	0	1 1	1
						25 9							
01	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	341 1	5756 2	Y	43	41	0	1 1	2
						47 9							
02	8236 X	5776	-0-	-2460	-0-	288 1	5480 2	Y	7	7	0	1 1	1
						8 9							

BRISCOE B		WELL #: 3H		RRCID -> 260439		COMPL. DATE 04/24/2011		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 7504 - 12832		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE C (SA2)		WELL #: 10H		RRCID -> 260440		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 6893		PERF. 7444 - 12724			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3480 X	2778	-0-	-702	-0-	143 1	2500 2	Y	123	119 0	2 1	4
							135 9						
10		3596 X	2932	-0-	-664	-0-	143 1	2606 2	Y	166	156 0	3 1	11
							183 9						
*11		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	128 1	2468 2	Y	158	160 0	2 1	7
							174 9						
12		2883 X	1966	-0-	-917	-0-	92 1	1755 2	Y	108	108 0	3 1	4
							119 9						
01		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	121 1	2092 2	Y	127	122 0	2 1	7
							140 9						
02		2755 X	2016	-0-	-739	-0-	95 1	1811 2	Y	100	94 0	2 1	11
							110 9						
-----													
BRISCOE B		WELL #: 11H		RRCID -> 260441		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 7043		PERF. 7692 - 12719			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BRISCOE C		WELL #: 9H		RRCID -> 260495		COMPL. DATE 09/17/2021		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 7511 - 11320			
09		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-			-0-
10		2604 X	1249	-0-	-1355	-0-	61 1	1122 2	Y	60	56 0		4
							66 9						
11		2520 X	551	-0-	-1969	-0-	26 1	500 2	Y	23	25 0	1 1	1
							25 9						
12		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
01		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	111 1	1849 2	Y	88	83 0		5
							97 9						
02		1160 X	344	-0-	-816	-0-	17 1	319 2	Y	7	9 0	2 1	1
							8 9						
-----													
BRISCOE B		WELL #: 12H		RRCID -> 260521		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 7593 - 12620			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SAN AMBROSIA D (SA9)		WELL #: 5H		RRCID -> 260538		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 6718		PERF. 7220 - 11692			
09		2880 X	1231	-0-	-1649	-0-	60 1	1073 2	Y	89	86 0	5 1	3
							98 9						
10		2232 X	2067	-0-	-165	-0-	100 1	1820 2	Y	134	126 0	2 1	9
							147 9						
*11		2370 X	1950	-0-	-420	-0-	88 1	1707 2	Y	141	143 0	1 1	6
							155 9						
12		2449 X	2413	-0-	-36	-0-	110 1	2099 2	Y	185	181 0	3 1	7
							204 9						
01		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	117 1	2003 2	Y	158	153 0	4 1	8
							174 9						
02		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	102 1	1900 2	Y	151	140 0	3 1	16
							166 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 263067		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 9183		PERF. 9738 - 14586		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3900 X	2761	-0-	-1139	-0-	145	1	2554	2	Y	56	54 0 1 1 2
10	3565 X	2664	-0-	-901	-0-	62	9	2468	2	Y	55	52 0 1 1 4
11	2940 X	2694	-0-	-246	-0-	61	9	2508	2	Y	51	53 0 2
12	2945 X	2745	-0-	-200	-0-	130	1	2548	2	Y	59	58 0 1 1 2
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	56	9	2541	2	Y	58	56 0 1 1 3
02	2668 X	2537	-0-	-131	-0-	150	1	2358	2	Y	49	46 0 1 1 5
						64	9					
						54	9					
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 263175		COMPL. DATE 05/23/2021		TOTAL DEPTH 9547		PERF.10469 - 15982		
09	7410 X	6794	-0-	-616	-0-	364	1	6430	2	Y	-0-	1 1 -0-
10	7657 X	6620	-0-	-1037	-0-	341	1	6234	2	Y	41	38 0 3
						45	9					
*11	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-	3 0 -0-
12	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	6554 X	-0-	-0-	-6554	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 263265		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 9195		PERF. 9823 - 14267		
09	4590 X	2901	-0-	-1689	-0-	156	1	2745	2	Y	-0-	1 1 -0-
10	4092 X	2927	-0-	-1165	-0-	152	1	2775	2	Y	-0-	-0-
11	3210 X	2643	-0-	-567	-0-	130	1	2509	2	Y	4	4 0 -0-
						4	9					
12	3317 X	2880	-0-	-437	-0-	146	1	2734	2	Y	-0-	-0-
01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	150	1	2526	2	Y	66	62 0 4
						73	9					
02	2813 X	2430	-0-	-383	-0-	122	1	2297	2	Y	10	12 0 1 1 1
						11	9					
-----												
BRISCOE R		WELL #: 4H		RRCID -> 263371		COMPL. DATE 01/21/2016		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 8290 - 13380		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BRISCOE B (SA3)		WELL #: 13H		RRCID -> 263604		COMPL. DATE 11/25/2016		TOTAL DEPTH 6802		PERF. 7234 - 12554		
09	2730 X	2184	-0-	-546	-0-	110	1	1972	2	Y	93	90 0 2 1 3
						102	9					
10	2821 X	1566	-0-	-1255	-0-	76	1	1405	2	Y	77	73 0 2 1 5
						85	9					
*11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	1	5 0 1 1 -0-
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	2117 X	-0-	-0-	-2117	-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 01/05/2016		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	
09	T. A.	2065	-0-	2065	6643	110 1	1902 2	Y	48	47 0	1 1	1
						53 9						
10	T. A.	1905	-0-	1905	8548	96 1	1761 2	Y	44	41 0	1 1	3
						48 9						
11	T. A.	1764	-0-	1764	10312	83 1	1604 2	Y	70	70 0		3
						77 9						
12	T. A.	2050	-0-	2050	12362	99 1	1894 2	Y	52	52 0	1 1	2
						57 9						
01	14317 X	1955	-0-	-12362	-0-	105 1	1769 2	Y	74	71 0	1 1	4
						81 9						
02	2001 X	1944	-0-	-57	-0-	93 1	1800 2	Y	46	44 0	1 1	5
						51 9						

BRISCOE G GU5 STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 264651		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7498 PERF. N/A				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE G		WELL #: 7H		RRCID -> 264689		COMPL. DATE 06/26/2016		TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C454H		RRCID -> 264809		COMPL. DATE 12/14/2021		TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818				
09	25260 X	17201	-0-	-8059	-0-	919 1	16210 2	Y	65	63 0	1 1	2
						72 9						
10	24831 X	19303	-0-	-5528	-0-	1000 1	18252 2	Y	46	44 0	1 1	3
						51 9						
11	23100 X	20344	-0-	-2756	-0-	1015 1	19252 2	Y	70	70 0		3
						77 9						
12	22383 X	22383	-0-	-0-	-0-	1114 1	21232 2	Y	34	35 0	1 1	1
						37 9						
01	21115 X	21115	-0-	-0-	-0-	1175 1	19882 2	Y	53	50 0	1 1	3
						58 9						
02	19662 X	15595	-0-	-4067	-0-	771 1	14657 2	Y	152	138 0	1 1	16
						167 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A527H		RRCID -> 264977		COMPL. DATE 11/11/2023		TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9125 - 9362				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B152H		RRCID -> 265079	COMPL. DATE 01/26/2016	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 9518	- 15525
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	15030 X	14172	-0-	-858	-0-	759 1	13413 2	Y	-0-		-0-
10	16616 X	13904	-0-	-2712	-0-	718 1	13185 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
*11	16080 X	14553	-0-	-1527	-0-	729 1	13824 2	Y	-0-		-0-
12	16616 X	14583	-0-	-2033	-0-	726 1	13857 2	Y	-0-		-0-
01	14321 X	14321	-0-	-0-	-0-	799 1	13522 2	Y	-0-		-0-
02	14065 X	13334	-0-	-731	-0-	667 1	12667 2	Y	-0-		-0-
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: A501H		RRCID -> 265169		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH		9104 PERF. 9555 - 14480	
09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	170 1	2991 2	Y	186	180 0	6 1 6
						205 9					
10	4061 X	3193	-0-	-868	-0-	155 1	2842 2	Y	178	168 0	4 1 12
						196 9					
11	3930 X	3183	-0-	-747	-0-	152 1	2885 2	Y	133	137 0	2 1 6
						146 9					
12	4061 X	3138	-0-	-923	-0-	146 1	2742 2	Y	227	222 0	2 1 9
						250 9					
01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	158 1	2649 2	Y	227	219 0	5 1 12
						250 9					
02	3248 X	2676	-0-	-572	-0-	131 1	2490 2	Y	50	53 0	4 1 5
						55 9					
-----											
BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 265195		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH		7294 PERF. 7850 - 13818	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WATSON GU1 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 265237		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH		8369 PERF. 8650 - 14138	
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	217 1	3844 2	Y	13	13 0	-0-
						14 9					
10	3317 X	2681	-0-	-636	-0-	137 1	2544 2	Y	-0-		-0-
11	2130 X	2048	-0-	-82	-0-	102 1	1946 2	Y	-0-		-0-
12	4216 X	1907	-0-	-2309	-0-	94 1	1813 2	Y	-0-		-0-
01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	62 1	1108 2	Y	-0-		-0-
02	3944 X	1179	-0-	-2765	-0-	60 1	1119 2	Y	-0-		-0-
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: A401H		RRCID -> 265240		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH		9408 PERF. 9616 - 13450	
09	5550 X	4587	-0-	-963	-0-	241 1	4252 2	Y	85	82 0	3 1 3
						94 9					
10	5456 X	4632	-0-	-824	-0-	237 1	4305 2	Y	82	77 0	2 1 6
						90 9					
11	5100 X	4389	-0-	-711	-0-	211 1	4049 2	Y	117	117 0	1 1 5
						129 9					
12	5115 X	4089	-0-	-1026	-0-	199 1	3790 2	Y	91	90 0	2 1 4
						100 9					
01	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	166 1	2812 2	Y	34	34 0	2 1 2
						37 9					
02	4437 X	4363	-0-	-74	-0-	209 1	3988 2	Y	151	136 0	1 1 16
						166 9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 SAN AMBROSIA D (SA1) WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-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.	841	-0-	841	841	48	1	790	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	3112 X	2271	-0-	-841	-0-	111	1	2110	2	Y	45	40	0			5
						50	9									

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7166 - 12336

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.	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	1154	-0-	1154	1190	53	1	877	2	Y	204	193	0			11
						224	9									
02	T. A.	1058	-0-	1058	2248	42	1	790	2	Y	205	190	0	4	1	22
						226	9									

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

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

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

09	24600 X	23356	-0-	-1244	-0-	1251	1	22103	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
10	25420 X	24090	-0-	-1330	-0-	1245	1	22842	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
11	24600 X	23036	-0-	-1564	-0-	1154	1	21879	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
12	25203 X	23468	-0-	-1735	-0-	1169	1	22296	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
01	23325 X	23325	-0-	-0-	-0-	1302	1	22020	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	22591 X	21820	-0-	-771	-0-	1090	1	20727	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH LP		WELL #: 1H		RRCID -> 266258		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 8872 - 13630			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3480 X	3011	-0-	-469	-0-	157	1	2754	2	Y	91	88 0	2 1 3
						100	9						
10	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	197	1	3584	2	Y	102	96 0	2 1 7
						112	9						
*11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	180	1	3379	2	Y	106	107 0	1 1 5
						117	9						
12	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	179	1	3356	2	Y	111	110 0	2 1 4
						122	9						
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	189	1	3175	2	Y	99	96 0	2 1 5
						109	9						
02	3654 X	2967	-0-	-687	-0-	144	1	2733	2	Y	82	76 0	2 1 9
						90	9						

BRISCOE G (SA8)		WELL #: 6H		RRCID -> 266860		COMPL. DATE 08/19/2021		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 8775 - 14284			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRISCOE R		WELL #: 13H		RRCID -> 266861		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 7604 - 12987			
09	7020 X	6767	-0-	-253	-0-	356	1	6291	2	Y	109	106 0	2 1 3
						120	9						
10	7254 X	6425	-0-	-829	-0-	325	1	5961	2	Y	126	118 0	2 1 9
						139	9						
11	6990 X	6227	-0-	-763	-0-	305	1	5765	2	Y	143	145 0	1 1 6
						157	9						
12	7223 X	6372	-0-	-851	-0-	307	1	5883	2	Y	165	162 0	3 1 6
						182	9						
01	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	337	1	5670	2	Y	268	256 0	4 1 14
						295	9						
02	6554 X	5803	-0-	-751	-0-	282	1	5368	2	Y	139	133 0	5 1 15
						153	9						

GALVAN RANCH		WELL #: C403H		RRCID -> 267049		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 9524 - 16136			
09	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	295	1	5203	2	Y	63	61 0	2 1 2
						69	9						
10	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	288	1	5303	2	Y	67	63 0	1 1 5
						74	9						
11	5460 X	5438	-0-	-22	-0-	268	1	5086	2	Y	76	77 0	1 1 3
						84	9						
12	5766 X	5580	-0-	-186	-0-	274	1	5214	2	Y	84	83 0	1 1 3
						92	9						
01	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	284	1	4867	2	Y	83	80 0	2 1 4
						91	9						
02	5394 X	5158	-0-	-236	-0-	254	1	4834	2	Y	64	59 0	2 1 7
						70	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R		WELL #: 10H		RRCID -> 267050		COMPL. DATE 12/16/2012			TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	3540 X	3428	-0-	-112	-0-	180	1	Y	83	80	0	2 1 3
10	3658 X	3579	-0-	-79	-0-	91	9	Y	64	61	0	2 1 4
11	3540 X	3506	-0-	-34	-0-	181	1	Y	93	92	0	1 1 4
12	3658 X	3589	-0-	-69	-0-	70	9	Y	103	101	0	2 1 4
01	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	171	1	Y	95	92	0	2 1 5
02	3393 X	3361	-0-	-32	-0-	102	9	Y	88	82	0	2 1 9
						173	1					
						102	9					
						113	9					
						194	1					
						105	9					
						163	1					
						97	9					

BRISCOE R		WELL #: 11H		RRCID -> 267051		COMPL. DATE 02/10/2016			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798			
09	3000 X	2727	-0-	-273	-0-	143	1	Y	77	75	0	1 1 2
10	3100 X	2730	-0-	-370	-0-	85	9	Y	43	40	0	2 1 3
11	2640 X	2556	-0-	-84	-0-	137	1	Y	72	72	0	3 3
12	2821 X	2729	-0-	-92	-0-	47	9	Y	71	70	0	1 1 3
01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	124	1	Y	58	57	0	1 1 3
02	2639 X	2502	-0-	-137	-0-	79	9	Y	67	62	0	1 1 7
						131	1					
						78	9					
						149	1					
						64	9					
						122	1					
						74	9					

BRISCOE R		WELL #: 8H		RRCID -> 267052		COMPL. DATE 04/14/2013			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE R		WELL #: 7H		RRCID -> 267458		COMPL. DATE 01/18/2016			TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758			
09	4950 X	4468	-0-	-482	-0-	231	1	Y	115	111	0	2 1 4
10	5115 X	4603	-0-	-512	-0-	127	9	Y	138	130	0	3 1 9
11	4620 X	4390	-0-	-230	-0-	229	1	Y	133	135	0	1 1 6
12	4774 X	4486	-0-	-288	-0-	152	9	Y	141	139	0	2 1 6
01	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	209	1	Y	1229	1166	0	3 1 66
02	4321 X	549	-0-	-3772	-0-	146	9	Y	13	56	0	22 1 1
						216	1					
						155	9					
						237	1					
						1352	9					
						26	1					
						14	9					

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 01/02/2016		TOTAL DEPTH 8040		PERF. 8415 - 12023		
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
09	T. A.	2390	-0-	2390	6976	124 1	2169 2	Y	88	85 0	2 1	3
10	T. A.	2366	-0-	2366	9342	121 1	2182 2	Y	57	54 0	2 1	4
11	T. A.	2235	-0-	2235	11577	109 1	2050 2	Y	69	70 0		3
12	T. A.	2198	-0-	2198	13775	107 1	2022 2	Y	63	63 0	1 1	2
01	16033 X	2258	-0-	-13775	-0-	119 1	2065 2	Y	67	64 0	1 1	4
02	2320 X	2096	-0-	-224	-0-	102 1	1930 2	Y	58	55 0	1 1	6
-----												
GALVAN STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 267934		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8461 - 12962		
09	2130 X	2094	-0-	-36	-0-	110 1	1967 2	Y	15	15 0		-0-
10	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	114 1	2132 2	Y	4	4 0		-0-
11	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	109 1	2076 2	Y	5	5 0		-0-
12	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	112 1	2118 2	Y	11	11 0		-0-
01	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	117 1	1999 2	Y	17	16 0		1
02	2117 X	1709	-0-	-408	-0-	84 1	1613 2	Y	11	11 0		1
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B346H		RRCID -> 267935		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8779		PERF. 9607 - 14592		
09	14790 X	13449	-0-	-1341	-0-	719 1	12700 2	Y	27	26 0		1
10	15903 X	13173	-0-	-2730	-0-	675 1	12429 2	Y	63	59 0	1 1	4
11	15390 X	12760	-0-	-2630	-0-	639 1	12112 2	Y	8	11 0	1 1	-0-
12	15903 X	13469	-0-	-2434	-0-	669 1	12790 2	Y	9	9 0		-0-
01	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	699 1	11845 2	Y	6	6 0		-0-
02	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	669 1	12753 2	Y	6	5 0		1
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 9589 - 13339		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	355	-0-	355	355	17 1	325 2	Y	12	11 0		1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	355	13 9		Y	-0-	1 0		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	355			Y	-0-			-0-
01	355 X	-0-	-0-	-355	-0-			Y	-0-			-0-
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: A363H		RRCID -> 268122		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 9123		PERF. 9631 - 14399		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE G		WELL #: 14H		RRCID -> 268168		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 7614		PERF. 7744 - 12351					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 09/28/2015		TOTAL DEPTH 7901		PERF. 8394 - 11699					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRISCOE G		WELL #: 16H		RRCID -> 268283		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7607		PERF. 7777 - 12825					
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
12	124 X	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BRISCOE G		WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/18/2016		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7809 - 12707					
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	116 X	116	-0-	-0-	-0-	91	2	25	9	Y	23	22	0		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GALVAN RANCH LP		WELL #: 3H		RRCID -> 268286		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 8274		PERF. 8779 - 14325					
09	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	421	1	7461	2	Y	-0-				-0-
10	8184 X	7792	-0-	-392	-0-	404	1	7381	2	Y	6	6	0		-0-
11	7920 X	7394	-0-	-526	-0-	368	1	7002	2	Y	22	21	0		1
12	8184 X	7891	-0-	-293	-0-	378	1	7226	2	Y	261	251	0	1	10
01	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	287	9	7174	2	Y	24	27	0	6	1
02	7627 X	7170	-0-	-457	-0-	424	1	6790	2	Y	26	18	0	1	2
						25	9								
						22	9								
-----															
GALVAN RANCH		WELL #: C307H		RRCID -> 268446		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 8771		PERF. 9443 - 14072					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
WATSON STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 268491		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231								
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
09		8370 X	7140	-0-	-1230	-0-	382 1	6758 2	Y		-0-					-0-
10		8060 X	7815	-0-	-245	-0-	407 1	7408 2	Y		-0-					-0-
11		8550 X	7554	-0-	-996	-0-	380 1	7174 2	Y		-0-					-0-
12		8835 X	7802	-0-	-1033	-0-	390 1	7412 2	Y		-0-					-0-
01		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	434 1	7322 2	Y		-0-					-0-
02		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	365 1	6951 2	Y		-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B101H		RRCID -> 268492		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314								
09		11970 X	11388	-0-	-582	-0-	608 1	10754 2	Y		24	23 0	1 1			1
							26 9									
10		12369 X	11150	-0-	-1219	-0-	576 1	10539 2	Y		32	30 0	1 1			2
							35 9									
11		11820 X	10525	-0-	-1295	-0-	526 1	9969 2	Y		27	28 0				1
							30 9									
12		12214 X	11625	-0-	-589	-0-	577 1	11014 2	Y		31	30 0	1 1			1
							34 9									
01		10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	611 1	10347 2	Y		33	31 0	1 1			2
							36 9									
02		11020 X	9948	-0-	-1072	-0-	496 1	9424 2	Y		25	23 0	1 1			3
							28 9									

GALVAN RANCH		WELL #: B102H		RRCID -> 268493		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185								
09		6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	356 1	6295 2	Y		15	15 0				-0-
							17 9									
10		7192 X	6702	-0-	-490	-0-	346 1	6339 2	Y		15	14 0				1
							17 9									
11		6960 X	6544	-0-	-416	-0-	326 1	6203 2	Y		14	14 0				1
							15 9									
12		7192 X	6654	-0-	-538	-0-	331 1	6302 2	Y		19	19 0				1
							21 9									
01		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	366 1	6200 2	Y		22	22 0				1
							24 9									
02		6438 X	5859	-0-	-579	-0-	293 1	5548 2	Y		16	14 0	1 1			2
							18 9									

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 268595		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273								
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU8 STATE			WELL #: 22H		RRCID -> 268599			COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GALVAN RANCH			WELL #: A568H		RRCID -> 268633			COMPL. DATE 12/28/2020			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387						
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GALVAN RANCH			WELL #: A567H		RRCID -> 268634			COMPL. DATE 09/01/2017			TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388						
09		7170 X	1511	-0-	-5659	-0-	78	1	1404	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
10		5394 X	4629	-0-	-765	-0-	239	1	4358	2	Y	29	27	0	1	1	2
							32	9									
11		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	286	1	5365	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
12		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	281	1	5368	2	Y	22	21	0	1	1	1
							24	9									
01		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	311	1	5258	2	Y	24	23	0	1	1	1
							26	9									
02		5481 X	5187	-0-	-294	-0-	258	1	4921	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
-----																	
GALVAN RANCH			WELL #: A569H		RRCID -> 268637			COMPL. DATE 12/23/2019			TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729						
09		13740 X	11286	-0-	-2454	-0-	600	1	10608	2	Y	71	69	0	3	1	2
							78	9									
10		10819 X	9947	-0-	-872	-0-	511	1	9341	2	Y	86	80	0	2	1	6
							95	9									
*11		13740 X	8848	-0-	-4892	-0-	437	1	8305	2	Y	96	97	0	1	1	4
							106	9									
12		14198 X	8824	-0-	-5374	-0-	432	1	8284	2	Y	98	96	0	2	1	4
							108	9									
01		T. A.	8086	-0-	8086	8086	444	1	7559	2	Y	75	73	0	2	1	4
							83	9									
02		T. A.	7695	-0-	7695	15781	381	1	7231	2	Y	75	70	0	1	1	8
							83	9									
-----																	
GALVAN RANCH			WELL #: B103H		RRCID -> 268841			COMPL. DATE 05/05/2018			TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851						
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A359H		RRCID -> 269225		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: A336H		RRCID -> 269250		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604			
09		8790 X	526	-0-	-8264	-0-	30 1	495 2	Y	1 1 0	-0-
							1 9				
10		9083 X	346	-0-	-8737	-0-	17 1	319 2	Y	9 8 0	1
							10 9				
11		8790 X	349	-0-	-8441	-0-	17 1	328 2	Y	4 5 0	-0-
							4 9				
12		2666 X	156	-0-	-2510	-0-	6 1	147 2	Y	3 3 0	-0-
							3 9				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		522 X	-0-	-0-	-522	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: A334H		RRCID -> 269251		COMPL. DATE 02/28/2016		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 10042 - 14331			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: A335 H		RRCID -> 269252		COMPL. DATE 02/14/2016		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551			
09		4530 X	4262	-0-	-268	-0-	227 1	3995 2	Y	36 35 0	1
							40 9				
10		4650 X	3392	-0-	-1258	-0-	168 1	3059 2	Y	150 140 0	1 1 10
							165 9				
11		9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	468 1	8875 2	Y	76 81 0	2 1 3
							84 9				
12		9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	492 1	9384 2	Y	68 67 0	1 1 3
							75 9				
01		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	423 1	7154 2	Y	43 43 0	1 1 2
							47 9				
02		9106 X	8321	-0-	-785	-0-	411 1	7808 2	Y	93 84 0	1 1 10
							102 9				
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
BRISCOE B (SA7)		WELL #: 15H		RRCID -> 269555		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRISCOE B (SA6)		WELL #: 14H		RRCID -> 269556		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-			3 1	-0-
10	5642 X	5119	-0-	-523	-0-	257 1	4711 2	137 128 0	9
						151 9			
11	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	255 1	4822 2	160 161 0	1 1 7
						176 9			
12	4991 X	4692	-0-	-299	-0-	221 1	4267 2	185 182 0	3 1 7
						204 9			
01	471 X	471	-0-	-0-	-0-	26 1	430 2	14 16 0	4 1 1
						15 9			
02	5075 X	-0-	-0-	-5075	-0-			Y -0-	1
-----									
BRASK DUMONT		WELL #: 3H		RRCID -> 269594		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
-----									
BRISCOE GUL STATE AR		WELL #: 3H		RRCID -> 269603		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968	
09	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	117 1	2059 2	Y -0-	-0-
10	2108 X	1423	-0-	-685	-0-	70 1	1353 2	Y -0-	-0-
11	1770 X	994	-0-	-776	-0-	50 1	943 2	Y 1 1 0	-0-
						1 9			
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	124 1	2353 2	Y 57 55 0	2
						63 9			
01	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	115 1	1885 2	Y 32 31 0	1 1 2
						35 9			
02	2117 X	1652	-0-	-465	-0-	83 1	1569 2	Y -0-	2
-----									
GALVAN RANCH		WELL #: A541H		RRCID -> 269604		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230	
09	8130 X	5025	-0-	-3105	-0-	267 1	4729 2	Y 26 25 0	1 1 1
						29 9			
10	8401 X	4977	-0-	-3424	-0-	256 1	4681 2	Y 36 34 0	1 1 2
						40 9			
11	6360 X	3774	-0-	-2586	-0-	187 1	3555 2	Y 29 30 0	1
						32 9			
12	6572 X	2301	-0-	-4271	-0-	115 1	2182 2	Y 4 4 0	1 1 -0-
						4 9			
01	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	158 1	2648 2	Y 20 19 0	1
						22 9			
02	4872 X	3633	-0-	-1239	-0-	180 1	3430 2	Y 21 19 0	1 1 2
						23 9			
-----									
BRISCOE G		WELL #: 25H		RRCID -> 269605		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515	
09	630 X	66	-0-	-564	-0-	60 2	6 9	Y 5 5 0	1 1 -0-
10	651 X	439	-0-	-212	-0-	19 1	383 2	Y 34 32 0	2
						37 9			
11	540 X	179	-0-	-361	-0-	8 1	151 2	Y 18 19 0	1
						20 9			
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y -0- 1 1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-			Y -0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE G		WELL #: 39H		RRCID -> 269606		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 7963 - 12146					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE G		WELL #: 40H		RRCID -> 269618		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 7865 - 12737	
09	240 N	185	-0-	-55	-0-	12 1	169 2	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	17 1	289 2	Y	14	13 0	1
						15 9					
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 2	2 9	Y	2	3 0	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269619		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 8199		PERF. 8791 - 13218		
09	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	99 1	1762 2	Y	31	30 0	1 1	1
						34 9						
10	1922 X	1847	-0-	-75	-0-	95 1	1723 2	Y	26	24 0	1 1	2
						29 9						
11	1890 X	1714	-0-	-176	-0-	83 1	1601 2	Y	27	28 0		1
						30 9						
12	1953 X	1820	-0-	-133	-0-	89 1	1698 2	Y	30	29 0	1 1	1
						33 9						
01	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	97 1	1647 2	Y	20	19 0	1 1	1
						22 9						
02	1827 X	1573	-0-	-254	-0-	76 1	1472 2	Y	23	21 0	1 1	2
						25 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A131H		RRCID -> 269620		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 9621		PERF.10013 - 15129		
09	9060 X	7324	-0-	-1736	-0-	391 1	6885 2	Y	44	43 0	1 1	1
						48 9						
10	9362 X	7727	-0-	-1635	-0-	395 1	7274 2	Y	53	49 0	1 1	4
						58 9						
*11	8730 X	6734	-0-	-1996	-0-	336 1	6343 2	Y	50	52 0		2
						55 9						
12	8122 X	7151	-0-	-971	-0-	354 1	6736 2	Y	55	54 0	1 1	2
						61 9						
01	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	381 1	6459 2	Y	49	47 0	1 1	3
						54 9						
02	7221 X	5591	-0-	-1630	-0-	276 1	5276 2	Y	35	33 0	1 1	4
						39 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A539H		RRCID -> 270008		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9554 - 14829		
09	25530 X	5510	-0-	-20020	-0-	291 1	5169 2	Y	45	44 0	2 1	1
						50 9						
10	26381 X	12	-0-	-26369	-0-	12 2		Y	-0-	1 1		-0-
11	18600 X	12203	-0-	-6397	-0-	604 1	11450 2	Y	135	129 0		6
						149 9						
12	14601 X	6704	-0-	-7897	-0-	330 1	6289 2	Y	77	77 0	3 1	3
						85 9						
01	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	683 1	11542 2	Y	129	124 0	1 1	7
						142 9						
02	11803 X	1650	-0-	-10153	-0-	83 1	1566 2	Y	1	6 0	2 1	-0-
						1 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 02/01/2018		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A552H		RRCID -> 270010		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741								
09	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					-0-
10	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	611 1	11202 2	123 9		Y	112	104 0				8
11	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	637 1	12079 2			Y	-0-	7 0	1 1			-0-
12	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	624 1	11865 2			Y	-0-					-0-
01	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	595 1	10072 2			Y	-0-					-0-
02	12296 X	10581	-0-	-1715	-0-	530 1	10051 2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 4H		RRCID -> 270011		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067								
09	T. A.	289	-0-	289	4513	17 1	266 2	6 9		Y	5	5 0				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	4513					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4513					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	4513					Y	-0-					-0-
01	5061 X	548	-0-	-4513	-0-	30 1	514 2	4 9		Y	4	4 0				-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	35 1	655 2	11 9		Y	10	9 0				1

GALVAN RANCH		WELL #: B127H		RRCID -> 270012		COMPL. DATE 06/19/2016		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085								
09	4650 X	4294	-0-	-356	-0-	228 1	4065 2	1 9		Y	1	1 0				-0-
10	4588 X	4427	-0-	-161	-0-	228 1	4197 2	2 9		Y	2	2 0				-0-
11	4380 X	4213	-0-	-167	-0-	208 1	4002 2	3 9		Y	3	3 0				-0-
12	4526 X	4472	-0-	-54	-0-	221 1	4247 2	4 9		Y	4	4 0				-0-
01	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	247 1	4187 2	4 9		Y	4	4 0				-0-
02	4147 X	3778	-0-	-369	-0-	188 1	3587 2	3 9		Y	3	3 0				-0-

WATSON GU3 STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 270013		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913								
09	3300 X	3204	-0-	-96	-0-	171 1	3033 2			Y	-0-					-0-
10	3379 X	3227	-0-	-152	-0-	168 1	3058 2	1 9		Y	1	1 0				-0-
11	3780 X	3056	-0-	-724	-0-	153 1	2901 2	2 9		Y	2	2 0				-0-
12	3906 X	3245	-0-	-661	-0-	161 1	3082 2	2 9		Y	2	2 0				-0-
01	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	178 1	3011 2			Y	-0-					-0-
02	3103 X	2969	-0-	-134	-0-	147 1	2822 2			Y	-0-					-0-





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
WATSON GU2 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270131		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 8569 - 12961				
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)		(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3180 X	2992	-0-	-188	-0-	162	1	2830	2	Y	-0-			-0-
10	3286 X	1900	-0-	-1386	-0-	99	1	1801	2	Y	-0-			-0-
*11	2790 X	1497	-0-	-1293	-0-	76	1	1421	2	Y	-0-			-0-
12	3100 X	1784	-0-	-1316	-0-	89	1	1695	2	Y	-0-			-0-
01	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	134	1	2246	2	Y	-0-			-0-
02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	169	1	3190	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A147H		RRCID -> 270141		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 9619		PERF.10472 - 15193				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A149H		RRCID -> 270143		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 9991 - 14497				
09	6030 X	4211	-0-	-1819	-0-	225	1	3958	2	Y	25	24	0	1 1 1
						28	9							
10	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	410	1	7523	2	Y	36	34	0	1 1 2
						40	9							
11	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	332	1	6270	2	Y	26	27	0	1 1
						29	9							
12	6789 X	6501	-0-	-288	-0-	324	1	6149	2	Y	25	24	0	1 1 1
						28	9							
01	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	353	1	5922	2	Y	23	22	0	1 1 1
						25	9							
02	7453 X	5760	-0-	-1693	-0-	286	1	5451	2	Y	21	19	0	1 1 2
						23	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A145H		RRCID -> 270144		COMPL. DATE 04/19/2021		TOTAL DEPTH 9657		PERF.10079 - 14988				
09	6930 X	5811	-0-	-1119	-0-	306	1	5433	2	Y	65	63	0	1 1 2
						72	9							
10	6944 X	6888	-0-	-56	-0-	355	1	6510	2	Y	21	21	0	1 1 1
						23	9							
11	6240 X	6172	-0-	-68	-0-	308	1	5841	2	Y	21	21	0	1 1
						23	9							
12	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	307	1	5856	2	Y	22	22	0	1 1
						24	9							
01	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	341	1	5785	2	Y	21	20	0	1 1 1
						23	9							
02	6438 X	4735	-0-	-1703	-0-	235	1	4475	2	Y	23	21	0	1 1 2
						25	9							

GALVAN RANCH		WELL #: A247H		RRCID -> 270152		COMPL. DATE 01/04/2022		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9936 - 14865				
09	10110 X	7800	-0-	-2310	-0-	415	1	7352	2	Y	30	29	0	1 1 1
						33	9							
10	10075 X	8068	-0-	-2007	-0-	415	1	7623	2	Y	27	25	0	1 1 2
						30	9							
*11	9390 X	47	-0-	-9343	-0-	47	2			Y	-0-	2	0	-0-
12	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	679	1	12940	2	Y	100	96	0	4
						110	9							
01	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	577	1	9716	2	Y	61	60	0	2 1 3
						67	9							
02	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	399	1	7595	2	Y	6	7	0	1 1 1
						7	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU9 STATE		WELL #: 41H		RRCID -> 270153		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	76	-0-	76	76	43	2	33	9	Y	30	29	0			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-	1	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-
01	76 X	-0-	-0-	-76	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B315H		RRCID -> 270154		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729								
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.	16046	-0-	16046	16046	793	1	15163	2	Y	82	79	0			3
01	T. A.	22927	-0-	22927	38973	1275	1	21598	2	Y	49	47	0	2	1	3
02	T. A.	19679	-0-	19679	58652	981	1	18689	2	Y	8	9	0	1	1	1

BRISCOE G GU12 STATE		WELL #: 17H		RRCID -> 270155		COMPL. DATE 05/09/2016		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045								
09	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	94	1	1701	2	Y	330	320	0	2	1	10
10	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	363	9	1844	2	Y	194	184	0	7	1	13
11	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	213	9	1754	2	Y	280	279	0	2	1	12
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	308	9	2632	2	Y	567	552	0	5	1	22
01	409 X	409	-0-	-0-	-0-	137	1	347	2	Y	37	45	0	12	1	2
02	2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-	624	9			Y	-0-					2

GALVAN RANCH		WELL #: B410H		RRCID -> 270171		COMPL. DATE 10/07/2020		TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016								
09	12780 X	2613	-0-	-10167	-0-	140	1	2465	2	Y	7	7	0	1	1	-0-
10	12989 X	-0-	-0-	-12989	-0-	8	9			Y	-0-					-0-
11	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	623	1	11799	2	Y	63	60	0			3
12	14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	69	9	14003	2	Y	74	73	0	1	1	3
01	983 X	983	-0-	-0-	-0-	737	1	929	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
02	12064 X	-0-	-0-	-12064	-0-	81	9			Y	-0-					-0-

BRISCOE G		WELL #: 37H		RRCID -> 270173		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900								
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: C505H		RRCID -> 270186		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	1620 X	473	-0-	-1147	-0-	24 1	443 2	Y	5	5 0	3 1	-0-
10	1519 X	1333	-0-	-186	-0-	6 9	1247 2	Y	17	16 0		1
*11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-	19 9		Y	1	2 0		-0-
12	2387 X	74	-0-	-2313	-0-	74 2		Y	-0-			-0-
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 3H		RRCID -> 271085		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 2H		RRCID -> 271086		COMPL. DATE 09/08/2013		TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #: 1H		RRCID -> 271087		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE G		WELL #: 24H		RRCID -> 271114		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960				
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE G		WELL #: 23H		RRCID -> 271115		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645				
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997											
GALVAN STATE			WELL #: 4H		RRCID -> 271128			COMPL. DATE 04/13/2014			TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	5940 X	5311	-0-	-629	-0-	281	1	4946	2	Y	76	74 0	2 1	2
10	6138 X	5425	-0-	-713	-0-	84	9	5053	2	Y	86	80 0	2 1	6
11	5940 X	5116	-0-	-824	-0-	95	9	4768	2	Y	86	87 0	1 1	4
12	5487 X	5101	-0-	-386	-0-	253	1	4751	2	Y	93	92 0	1 1	4
01	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	95	9	4783	2	Y	88	85 0	2 1	5
02	5133 X	4615	-0-	-518	-0-	248	1	4314	2	Y	67	63 0	2 1	7
						102	9							
						282	1							
						97	9							
						74	9							
-----														
GALVAN RANCH			WELL #: B421H		RRCID -> 271170			COMPL. DATE 10/17/2014			TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558			
09	15148 X	15148	-0-	-0-	-0-	807	1	14273	2	Y	62	60 0	1 1	2
10	11625 X	11263	-0-	-362	-0-	68	9	10630	2	Y	48	46 0	1 1	3
11	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	53	9	9922	2	Y	51	52 0		2
12	15655 X	11271	-0-	-4384	-0-	524	1	10657	2	Y	52	51 0	1 1	2
01	15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	56	9	14473	2	Y	38	37 0	1 1	2
02	14645 X	13158	-0-	-1487	-0-	557	1	12471	2	Y	28	26 0	1 1	3
						57	9							
						857	1							
						42	9							
						31	9							
-----														
GALVAN RANCH			WELL #: B419H		RRCID -> 271171			COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303			
09	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	266	1	4692	2	Y	34	33 0		1
10	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	37	9	3828	2	Y	29	27 0	1 1	2
*11	3060 X	3033	-0-	-27	-0-	32	9	2852	2	Y	30	31 0		1
12	4929 X	4070	-0-	-859	-0-	148	1	3833	2	Y	31	30 0	1 1	1
01	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	33	9	5529	2	Y	41	39 0	1 1	2
02	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	203	1	4672	2	Y	20	19 0	1 1	2
						34	9							
						328	1							
						45	9							
						22	9							
-----														
GALVAN RANCH			WELL #: B327H		RRCID -> 271172			COMPL. DATE 03/16/2015			TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016			
09	15060 X	31	-0-	-15029	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
10	15562 X	188	-0-	-15374	-0-	10	1	178	2	Y	-0-			-0-
11	14310 X	-0-	-0-	-14310	-0-					Y	-0-			-0-
12	14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	192	1	3426	2	Y	36	35 0	1
						40	9						
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	186	1	3384	2	Y	41	38 0 1 1	3
						45	9						
11	2190 X	438	-0-	-1752	-0-	22	1	413	2	Y	3	6 0	-0-
						3	9						
12	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-		-0-
01	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	216	1	3647	2	Y	39	37 0	2
						43	9						
02	3538 X	456	-0-	-3082	-0-	22	1	434	2	Y	-0-		2

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

09	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	818	1	14450	2	Y	62	60 0 1 1	2
						68	9						
10	13886 X	13886	-0-	-0-	-0-	714	1	13105	2	Y	61	58 0 1 1	4
						67	9						
11	13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	649	1	12297	2	Y	58	58 0 1 1	3
						64	9						
12	15314 X	13667	-0-	-1647	-0-	678	1	12923	2	Y	60	60 0 1 1	2
						66	9						
01	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	764	1	12900	2	Y	52	50 0 1 1	3
						57	9						
02	14819 X	4579	-0-	-10240	-0-	227	1	4342	2	Y	9	10 0 1 1	1
						10	9						

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-		-0-
10	3596 X	859	-0-	-2737	-0-	45	1	807	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
11	3330 X	2523	-0-	-807	-0-	126	1	2374	2	Y	21	20 0	1
						23	9						
12	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	129	1	2459	2	Y	7	8 0	-0-
						8	9						
01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	143	1	2389	2	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
02	2436 X	2217	-0-	-219	-0-	110	1	2097	2	Y	9	8 0	1
						10	9						

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

09	16440 X	16044	-0-	-396	-0-	855	1	15164	2	Y	23	22 0	1
						25	9						
10	16647 X	14194	-0-	-2453	-0-	732	1	13439	2	Y	21	20 0 1 1	1
						23	9						
11	15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	762	1	14433	2	Y	7	8 0	-0-
						8	9						
12	16585 X	15046	-0-	-1539	-0-	750	1	14287	2	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
01	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	804	1	13622	2	Y	44	42 0	2
						48	9						
02	15515 X	13316	-0-	-2199	-0-	663	1	12608	2	Y	41	38 0 1 1	4
						45	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B438H		RRCID -> 271297		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	13200 X	8848	-0-	-4352	-0-	473 1	8355 2	Y	18	17 0	1 1	1	
10	13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	20 9	701 1	12806 2	Y	38	36 0		3
*11	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	42 9	637 1	12076 2	Y	38	39 0		2
12	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	42 9	639 1	12183 2	Y	44	43 0	1 1	2
01	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	48 9	710 1	11955 2	Y	45	44 0	1 1	2
02	12673 X	11907	-0-	-766	-0-	50 9	592 1	11271 2	Y	40	37 0	1 1	4
						44 9							
GALVAN RANCH		WELL #: B344H		RRCID -> 271518		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603					
09	19290 X	16701	-0-	-2589	-0-	892 1	15789 2	Y	18	17 0		1	
10	19933 X	16958	-0-	-2975	-0-	20 9	878 1	16058 2	Y	20	20 0		1
*11	18330 X	16806	-0-	-1524	-0-	22 9	840 1	15943 2	Y	21	21 0		1
12	18941 X	16894	-0-	-2047	-0-	23 9	841 1	16030 2	Y	21	21 0		1
01	15472 X	15472	-0-	-0-	-0-	23 9	861 1	14589 2	Y	20	19 0	1 1	1
02	16240 X	15118	-0-	-1122	-0-	22 9	756 1	14337 2	Y	23	21 0	1 1	2
						25 9							
GALVAN RANCH		WELL #: B340H		RRCID -> 271519		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780					
09	7050 X	4418	-0-	-2632	-0-	236 1	4165 2	Y	15	15 0		-0-	
10	6820 X	4485	-0-	-2335	-0-	17 9	231 1	4247 2	Y	6	6 0		-0-
11	6480 X	5803	-0-	-677	-0-	7 9	291 1	5495 2	Y	15	14 0		1
12	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	17 9	392 1	7462 2	Y	10	11 0		-0-
01	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	11 9	282 1	4775 2	Y	3	3 0		-0-
02	5597 X	2181	-0-	-3416	-0-	3 9	109 1	2072 2	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912					
09	10380 X	6004	-0-	-4376	-0-	322 1	5673 2	Y	8	8 0		-0-	
10	11222 X	9431	-0-	-1791	-0-	9 9	487 1	8905 2	Y	35	33 0		2
11	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	39 9	572 1	10838 2	Y	19	20 0		1
12	12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	21 9	606 1	11518 2	Y	18	18 0		1
01	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	20 9	440 1	7415 2	Y	14	14 0		1
02	11049 X	208	-0-	-10841	-0-	15 9	10 1	198 2	Y	-0-			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	15690 X	12516	-0-	-3174	-0-	671	1	11845	2	Y	-0-
10	16213 X	14260	-0-	-1953	-0-	736	1	13524	2	Y	-0-
11	15990 X	15645	-0-	-345	-0-	784	1	14847	2	Y	1
12	16523 X	14417	-0-	-2106	-0-	720	1	13695	2	Y	-0-
01	14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	825	1	13969	2	Y	-0-
02	15138 X	12645	-0-	-2493	-0-	632	1	12013	2	Y	-0-
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/07/2022		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958			
09	5760 X	5399	-0-	-361	-0-	288	1	5110	2	Y	-0-
10	5952 X	3950	-0-	-2002	-0-	203	1	3746	2	Y	-0-
11	5760 X	3185	-0-	-2575	-0-	162	1	3023	2	Y	-0-
12	5673 X	2905	-0-	-2768	-0-	146	1	2758	2	Y	-0-
01	16687 X	16687	-0-	-0-	-0-	932	1	15710	2	Y	2
02	5220 X	4129	-0-	-1091	-0-	206	1	3923	2	Y	2
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836			
09	3780 X	3120	-0-	-660	-0-	166	1	2954	2	Y	-0-
10	3906 X	2665	-0-	-1241	-0-	137	1	2528	2	Y	-0-
*11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	187	1	3560	2	Y	-0-
12	3751 X	3563	-0-	-188	-0-	180	1	3383	2	Y	-0-
01	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	160	1	2660	2	Y	-0-
02	3625 X	3221	-0-	-404	-0-	163	1	3056	2	Y	-0-
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 02/08/2021		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883			
09	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	302	1	5373	2	Y	-0-
10	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	308	1	5662	2	Y	-0-
11	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	290	1	5460	2	Y	-0-
12	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	299	1	5686	2	Y	-0-
01	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	338	1	5705	2	Y	-0-
02	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	287	1	5477	2	Y	-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A547H		RRCID -> 271526		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A558H		RRCID -> 271528		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A560H		RRCID -> 271529		COMPL. DATE 09/26/2019		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676								
09	15630 X	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	-0-					-0-
10	16151 X	2540	-0-	-13611	-0-	130	1	2406	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
*11	15630 X	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	1	1	0			-0-
12	22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	1104	1	21015	2	Y	65	62	0			3
						72	9									
01	16417 X	16417	-0-	-0-	-0-	913	1	15443	2	Y	55	54	0	1	1	3
						61	9									
02	15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	794	1	15099	2	Y	34	32	0	1	1	4
						37	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B423H		RRCID -> 271531		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B427H		RRCID -> 271533		COMPL. DATE 12/08/2020		TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074								
09	16140 X	5640	-0-	-10500	-0-	301	1	5326	2	Y	12	12	0	1	1	-0-
						13	9									
10	18042 X	14059	-0-	-3983	-0-	724	1	13255	2	Y	73	68	0			5
						80	9									
11	17460 X	16198	-0-	-1262	-0-	807	1	15318	2	Y	66	67	0	1	1	3
						73	9									
12	18042 X	15206	-0-	-2836	-0-	755	1	14374	2	Y	70	69	0	1	1	3
						77	9									
01	14287 X	14287	-0-	-0-	-0-	793	1	13420	2	Y	67	65	0	1	1	4
						74	9									
02	15660 X	12974	-0-	-2686	-0-	644	1	12267	2	Y	57	54	0	1	1	6
						63	9									

GALVAN RANCH		WELL #: B432H		RRCID -> 271535		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001								
09	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-					-0-
10	7130 X	3800	-0-	-3330	-0-	198	1	3602	2	Y	-0-					-0-
*11	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	700	1	13253	2	Y	-0-					-0-
12	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	496	1	9447	2	Y	-0-					-0-
01	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	444	1	7572	2	Y	-0-					-0-
02	13485 X	5694	-0-	-7791	-0-	282	1	5412	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B430H		RRCID ->	271538	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	8684	PERF. 9206 - 14068			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-				Y	-0-			-0-
10	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-				Y	-0-			-0-
*11	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-				Y	-0-			-0-
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B428H		RRCID ->	271540	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	8687	PERF. 9202 - 14052			
09	15105 X	15105	-0-	-0-	-0-	809	1	14294	2	Y	2	2 0	-0-
10	15349 X	15349	-0-	-0-	-0-	794	1	14554	2	Y	1	1 0	-0-
11	14310 X	14264	-0-	-46	-0-	715	1	13547	2	Y	2	2 0	-0-
12	15624 X	14219	-0-	-1405	-0-	709	1	13500	2	Y	9	9 0	-0-
01	14108 X	14108	-0-	-0-	-0-	784	1	13266	2	Y	53	50 0	3
02	14616 X	13567	-0-	-1049	-0-	674	1	12829	2	Y	58	54 0	1 1 6

GALVAN RANCH		WELL #: B352H		RRCID ->	271541	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	8828	PERF. 9465 - 14786			
09	16800 X	15862	-0-	-938	-0-	850	1	15010	2	Y	2	2 0	-0-
10	18693 X	16070	-0-	-2623	-0-	831	1	15236	2	Y	3	3 0	-0-
11	18090 X	15639	-0-	-2451	-0-	784	1	14851	2	Y	4	4 0	-0-
12	18693 X	15798	-0-	-2895	-0-	788	1	15006	2	Y	4	4 0	-0-
01	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	868	1	14678	2	Y	5	5 0	-0-
02	15341 X	14469	-0-	-872	-0-	722	1	13743	2	Y	4	4 0	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B354H		RRCID ->	271542	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	8836	PERF. 9376 - 14816			
09	15240 X	13734	-0-	-1506	-0-	736	1	12998	2	Y	-0-		-0-
10	17546 X	14506	-0-	-3040	-0-	752	1	13742	2	Y	11	10 0	1
11	16980 X	15531	-0-	-1449	-0-	776	1	14755	2	Y	-0-	1 0	-0-
12	17546 X	15200	-0-	-2346	-0-	757	1	14441	2	Y	2	2 0	-0-
01	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	727	1	12307	2	Y	5	5 0	-0-
02	15022 X	13022	-0-	-2000	-0-	651	1	12371	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 05/06/2015		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	16110 X	14362	-0-	-1748	-0-	769	1	13591	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
10	18135 X	10959	-0-	-7176	-0-	567	1	10390	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
11	18007 X	18007	-0-	-0-	-0-	902	1	17102	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
12	18104 X	15487	-0-	-2617	-0-	772	1	14711	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
01	14574 X	14574	-0-	-0-	-0-	811	1	13760	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
02	17400 X	12547	-0-	-4853	-0-	628	1	11918	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
GALVAN RANCH		WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 9421 - 14420			
09	15120 X	175	-0-	-14945	-0-	11	1	164	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	15624 X	65	-0-	-15559	-0-	65	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	173	1	3286	2	Y	27	24 0	3
						30	9						
GALVAN RANCH		WELL #: A562H		RRCID -> 271638		COMPL. DATE 04/01/2021		TOTAL DEPTH 8876		PERF. 9472 - 14456			
09	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
GALVAN RANCH		WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 9596 - 14647			
09	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	629	1	11127	2	Y	1174	1138 0	36
						1291	9						
10	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	522	1	9571	2	Y	655	622 0	44
						721	9						
11	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	275	1	5254	2	Y	378	398 0	17
						416	9						
12	13485 X	5555	-0-	-7930	-0-	251	1	4812	2	Y	447	440 0	17
						492	9						
01	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	186	1	3149	2	Y	349	337 0	19
						384	9						
02	12615 X	2113	-0-	-10502	-0-	102	1	1905	2	Y	96	99 0	10
						106	9						
BRISCOE G		WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7546		PERF. 7774 - 12678			
09	3330 X	2681	-0-	-649	-0-	134	1	2364	2	Y	166	161 0	5
						183	9						
10	2976 X	2507	-0-	-469	-0-	123	1	2200	2	Y	167	157 0	11
						184	9						
11	2880 X	2334	-0-	-546	-0-	109	1	2024	2	Y	183	184 0	8
						201	9						
12	2976 X	2307	-0-	-669	-0-	105	1	1998	2	Y	185	183 0	7
						204	9						
01	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	130	1	2153	2	Y	195	188 0	10
						215	9						
02	2581 X	1978	-0-	-603	-0-	90	1	1748	2	Y	127	120 0	13
						140	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 45H		RRCID -> 271723		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A531H		RRCID -> 271818		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943								
09	5100 X	4238	-0-	-862	-0-	224 1	3941 2	Y	66	64	0	2	1			2
						73 9										
10	5177 X	4535	-0-	-642	-0-	229 1	4225 2	Y	74	70	0	1	1			5
						81 9										
11	4890 X	4289	-0-	-601	-0-	209 1	4005 2	Y	68	69	0	1	1			3
						75 9										
12	4898 X	4423	-0-	-475	-0-	219 1	4139 2	Y	59	59	0	1	1			2
						65 9										
01	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	251 1	4261 2	Y	390	370	0	1	1			21
						429 9										
02	4234 X	3999	-0-	-235	-0-	194 1	3743 2	Y	56	64	0	7	1			6
						62 9										

BRISCOE G		WELL #: 43H		RRCID -> 271823		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555								
09	839 X	839	-0-	-0-	-0-	39 1	673 2	Y	115	111	0	1	1			4
						127 9										
10	651 X	442	-0-	-209	-0-	19 1	382 2	Y	37	35	0	3	1			3
						41 9										
11	630 X	145	-0-	-485	-0-	3 1	133 2	Y	8	11	0					-0-
						9 9										
12	868 X	232	-0-	-636	-0-	12 1	209 2	Y	10	10	0					-0-
						11 9										
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	31 1	537 2	Y	100	95	0					5
						110 9										
02	812 X	390	-0-	-422	-0-	17 1	321 2	Y	47	45	0	2	1			5
						52 9										

GALVAN RANCH		WELL #: A536H		RRCID -> 271824		COMPL. DATE 09/13/2019		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744								
09	930 X	775	-0-	-155	-0-	42 1	727 2	Y	5	5	0					-0-
						6 9										
10	899 X	710	-0-	-189	-0-	38 1	669 2	Y	3	3	0					-0-
						3 9										
11	840 X	758	-0-	-82	-0-	39 1	717 2	Y	2	2	0					-0-
						2 9										
12	868 X	754	-0-	-114	-0-	38 1	714 2	Y	2	2	0					-0-
						2 9										
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	48 1	785 2	Y	7	7	0					-0-
						8 9										
02	725 N	717	-0-	-8	-0-	36 1	681 2	Y	-0-							-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A561H		RRCID -> 271825		COMPL. DATE 11/11/2020		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590								
09	15090 X	-0-	-0-	-15090	-0-			Y	-0-							-0-
10	15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-			Y	-0-							-0-
*11	5670 X	96	-0-	-5574	-0-	96 2		Y	-0-							-0-
12	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: A535H		RRCID -> 271826		COMPL. DATE 09/07/2019		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	21210 X	17087	-0-	-4123	-0-	907 1	16092 2	Y	80 78 0	2 1 2
10	21142 X	19668	-0-	-1474	-0-	1011 1	18529 2	Y	116 108 0	2 1 8
11	19470 X	18190	-0-	-1280	-0-	905 1	17160 2	Y	114 116 0	1 1 5
12	19840 X	18798	-0-	-1042	-0-	928 1	17732 2	Y	125 123 0	2 1 5
01	16660 X	16660	-0-	-0-	-0-	919 1	15612 2	Y	117 113 0	3 1 6
02	18386 X	16034	-0-	-2352	-0-	796 1	15132 2	Y	96 90 0	2 1 10
GALVAN RANCH		WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 09/15/2019		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708		
09	16110 X	10425	-0-	-5685	-0-	556 1	9808 2	Y	55 53 0	1 1 2
10	14632 X	10853	-0-	-3779	-0-	559 1	10213 2	Y	74 70 0	1 1 5
11	13830 X	13633	-0-	-197	-0-	679 1	12832 2	Y	111 110 0	1 1 5
12	14291 X	13212	-0-	-1079	-0-	651 1	12436 2	Y	114 113 0	2 1 4
01	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	657 1	11141 2	Y	104 100 0	2 1 6
02	13166 X	12865	-0-	-301	-0-	636 1	12131 2	Y	89 83 0	2 1 10
BRISCOE G		WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336		
09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	175 1	3080 2	Y	397 385 0	5 1 12
10	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	437 1	1775 2	Y	183 174 0	9 1 12
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	201 1	3169 2	Y	226 226 0	2 1 10
12	3813 X	1487	-0-	-2326	-0-	167 1	1329 2	Y	80 83 0	4 1 3
01	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	249 1	1460 2	Y	193 184 0	2 1 10
02	3567 X	758	-0-	-2809	-0-	70 1	609 2	Y	105 100 0	4 1 11
BRISCOE G		WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373		
09	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	94 1	1716 2	Y	205 199 0	4 1 6
10	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	226 1	2361 2	Y	165 155 0	5 1 11
*11	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	128 1	1612 2	Y	67 73 0	2 1 3
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	182 1	2667 2	Y	476 459 0	1 1 19
01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	83 1	2452 2	Y	451 436 0	10 1 24
02	2494 X	1858	-0-	-636	-0-	74 1	1524 2	Y	232 223 0	8 1 25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G		WELL #: 42H		RRCID -> 271942		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7966 - 12317				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-				Y	-0-			-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 09/21/2019		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8899 - 13373				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A530H		RRCID -> 271945		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 9201		PERF. 9827 - 14574			
09	9510	X	3752	-0-	-5758	-0-	201 1	3527 2	Y	22	21 0	1 1	1
							24 9						
10	9765	X	1716	-0-	-8049	-0-	87 1	1619 2	Y	9	9 0		1
							10 9						
11	9210	X	2010	-0-	-7200	-0-	101 1	1891 2	Y	16	16 0		1
							18 9						
12	9362	X	3174	-0-	-6188	-0-	155 1	2989 2	Y	27	27 0		1
							30 9						
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	1 1		-0-
02	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 9198		PERF. 9920 - 14772			
09	8670	X	7296	-0-	-1374	-0-	387 1	6826 2	Y	75	73 0	2 1	2
							83 9						
10	8897	X	7812	-0-	-1085	-0-	398 1	7325 2	Y	81	76 0	2 1	5
							89 9						
11	8610	X	7040	-0-	-1570	-0-	350 1	6601 2	Y	81	81 0	1 1	4
							89 9						
12	8897	X	6850	-0-	-2047	-0-	338 1	6423 2	Y	81	81 0	1 1	3
							89 9						
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	378 1	6362 2	Y	96	92 0	2 1	5
							106 9						
02	7308	X	7233	-0-	-75	-0-	356 1	6734 2	Y	130	119 0	2 1	14
							143 9						

BRISCOE G		WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 06/21/2017		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7872 - 12297			
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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	56 1	1105 2	Y	339	326 0		13
							373 9						
01	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	74 1	1248 2	Y	239	232 0	7 1	13
							263 9						
02	726	X	726	-0-	-0-	-0-	27 1	528 2	Y	155	147 0	4 1	17
							171 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 33H		RRCID -> 271951		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7948 - 12405						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

BRISCOE G		WELL #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 02/12/2024		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7906 - 12279						
09	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	315	1	5534	2	Y	137	133	0	5	1	4
						151	9									
10	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	389	1	7081	2	Y	202	189	0	3	1	14
						222	9									
11	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	343	1	6508	2	Y	182	186	0	2	1	8
						200	9									
12	6200 X	1289	-0-	-4911	-0-	53	1	954	2	Y	256	251	0	3	1	10
						282	9									
01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	Y	113	112	0	5	1	6
						124	9									
02	7192 X	140	-0-	-7052	-0-	85	2	55	9	Y	50	49	0	2	1	5

  

GALVAN RANCH		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8649		PERF. 9205 - 14014						
09	12960 X	10316	-0-	-2644	-0-	549	1	9702	2	Y	59	57	0	1	1	2
						65	9									
10	13299 X	10760	-0-	-2539	-0-	553	1	10132	2	Y	68	64	0	1	1	5
						75	9									
11	11490 X	10339	-0-	-1151	-0-	516	1	9750	2	Y	66	67	0	1	1	3
						73	9									
12	11129 X	10554	-0-	-575	-0-	521	1	9952	2	Y	74	73	0	1	1	3
						81	9									
01	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	576	1	9701	2	Y	70	68	0	1	1	4
						77	9									
02	10063 X	9589	-0-	-474	-0-	473	1	9049	2	Y	61	57	0	1	1	7
						67	9									

  

GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 9440 - 12504						
09	8790 X	6852	-0-	-1938	-0-	366	1	6462	2	Y	22	21	0			1
						24	9									
10	9083 X	6688	-0-	-2395	-0-	346	1	6322	2	Y	18	18	0			1
						20	9									
11	7740 X	5519	-0-	-2221	-0-	274	1	5239	2	Y	5	6	0			-0-
						6	9									
12	7998 X	6671	-0-	-1327	-0-	333	1	6318	2	Y	18	17	0			1
						20	9									
01	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	358	1	6063	2	Y	10	10	0			1
						11	9									
02	6612 X	5814	-0-	-798	-0-	291	1	5523	2	Y	-0-	1	0			-0-

  

BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 03/18/2019		TOTAL DEPTH 7562		PERF. 7983 - 10935						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902						
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
09	930 X	683	-0-	-247	-0-	38	1	645	2	Y	-0-			-0-
10	1457 X	338	-0-	-1119	-0-	17	1	318	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	667 X	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE G		WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 12/14/2015		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939						
09	3930 X	3647	-0-	-283	-0-	155	1	2729	2	Y	694	673	0	21
						763	9							
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	6	0	15
*11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-			-0-
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	3451 X	-0-	-0-	-3451	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE G		WELL #: 29H		RRCID -> 272278		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE G		WELL #: 30H		RRCID -> 272279		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE G		WELL #: 31H		RRCID -> 272281		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 17H		RRCID -> 272283		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085						
09	2790 X	2296	-0-	-494	-0-	675	1	1439	2	Y	165	79	0	165
						182	9							
10	2883 X	2878	-0-	-5	-0-	1082	1	1602	2	Y	176	333	0	8
						194	9							
*11	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	1418	1	1657	2	Y	340	344	0	4
						374	9							
12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	1243	1	1600	2	Y	268	270	0	2
						295	9							
01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	953	1	1932	2	Y	389	385	0	6
						428	9							
02	3335 X	2534	-0-	-801	-0-	397	1	1999	2	Y	125	122	0	9
						138	9							



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 21H		RRCID -> 272284		COMPL. DATE 01/24/2016			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3510 X	3308	-0-	-202	-0-	984	1	2098	2	Y	205	238 0	205
						226	9						
10	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	205 0	-0-
*11	4470 X	2322	-0-	-2148	-0-	901	1	1051	2	Y	336	332 0	4
						370	9						
12	4619 X	4609	-0-	-10	-0-	1828	1	2349	2	Y	393	395 0	2
						432	9						
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	1279	1	2592	2	Y	172	171 0	3
						189	9						
02	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	593	1	2986	2	Y	215	202 0	16
						237	9						

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 16H		RRCID -> 272285		COMPL. DATE 11/15/2015			TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022				
09	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	1699	1	3626	2	Y	395	170 0	395
						435	9						
10	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	2178	1	3224	2	Y	182	569 0	8
						200	9						
*11	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	2499	1	2919	2	Y	711	710 0	9
						782	9						
12	5952 X	4881	-0-	-1071	-0-	1898	1	2441	2	Y	493	499 0	3
						542	9						
01	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	1471	1	2985	2	Y	643	636 0	10
						707	9						
02	6003 X	4373	-0-	-1630	-0-	675	1	3398	2	Y	273	263 0	20
						300	9						

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 25H		RRCID -> 272286		COMPL. DATE 11/12/2016			TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086				
09	6480 X	762	-0-	-5718	-0-	201	1	433	2	Y	116	436 0	116
						128	9						
10	7099 X	3363	-0-	-3736	-0-	1120	1	1658	2	Y	532	625 0	23
						585	9						
*11	6870 X	2580	-0-	-4290	-0-	1055	1	1232	2	Y	266	286 0	3
						293	9						
12	7099 X	5292	-0-	-1807	-0-	2175	1	2799	2	Y	289	290 0	2
						318	9						
01	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	1364	1	2768	2	Y	38	39 0	1
						42	9						
02	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	893	1	4493	2	Y	130	121 0	10
						143	9						

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 19H		RRCID -> 272328		COMPL. DATE 12/06/2015			TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109				
09	3510 X	3099	-0-	-411	-0-	990	1	2109	2	Y	-0-		-0-
10	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	1881	1	2788	2	Y	-0-		-0-
*11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	2115	1	2471	2	Y	122	120 0	2
						134	9						
12	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	1928	1	2477	2	Y	588	586 0	4
						647	9						
01	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	887	1	1801	2	Y	67	70 0	1
						74	9						
02	4553 X	3526	-0-	-1027	-0-	540	1	2723	2	Y	239	222 0	18
						263	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 23H		RRCID -> 272343		COMPL. DATE 07/24/2022		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8293 - 13080			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4620 X	2604	-0-	-2016	-0-	768 1	1638 2	Y	180	349 0		180	
						198 9							
10	4681 X	1691	-0-	-2990	-0-	682 1	1009 2	Y	-0-	180 0		-0-	
*11	4530 X	3223	-0-	-1307	-0-	1487 1	1736 2	Y	-0-			-0-	
12	3968 X	2812	-0-	-1156	-0-	1230 1	1582 2	Y	-0-			-0-	
01	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	707 1	1433 2	Y	-0-			-0-	
02	3103 X	1842	-0-	-1261	-0-	306 1	1536 2	Y	-0-			-0-	
-----													
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 24H		RRCID -> 272344		COMPL. DATE 08/07/2022		TOTAL DEPTH 7937		PERF. 8281 - 13181			
09	480 X	86	-0-	-394	-0-	27 1	59 2	Y	-0-	108 0		-0-	
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-	
11	510 X	175	-0-	-335	-0-	64 1	75 2	Y	33	33 0		-0-	
						36 9							
12	527 X	56	-0-	-471	-0-	18 1	23 2	Y	14	14 0		-0-	
						15 9							
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 2	31 9	Y	28	28 0		-0-	
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 20H		RRCID -> 272346		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 7918		PERF. 8227 - 13107			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 22H		RRCID -> 272347		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 8285 - 13162			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
BRISCOE G GU10 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 272417		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7914 - 13928			
09	7740 X	5477	-0-	-2263	-0-	269 1	4799 2	Y	372	361 0	11 1	11	
						409 9							
10	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	409 1	7465 2	Y	535	502 0	8 1	36	
						589 9							
*11	6990 X	6496	-0-	-494	-0-	304 1	5739 2	Y	412	424 0	6 1	18	
						453 9							
12	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-			Y	-0-	11 0	7 1	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	7917 X	-0-	-0-	-7917	-0-			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
WATSON GU5		WELL #: 5H		RRCID -> 272465		COMPL. DATE 07/13/2019		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	7410 X	7374	-0-	-36	-0-	395	1	6972	2	Y	6	6	0	-0-
10	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	393	1	7245	2	Y	8	7	0	1
11	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	368	1	6981	2	Y	8	9	0	-0-
12	7626 X	7511	-0-	-115	-0-	373	1	7127	2	Y	10	10	0	-0-
01	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	277	1	4682	2	Y	4	4	0	-0-
02	7163 X	5363	-0-	-1800	-0-	269	1	5087	2	Y	6	5	0	1
-----														
GALVAN RANCH		WELL #: A369H		RRCID -> 272468		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666						
09	37710 X	37325	-0-	-385	-0-	1992	1	35209	2	Y	113	110	0	3
10	41000 X	41000	-0-	-0-	-0-	2118	1	38764	2	Y	107	101	0	7
11	39120 X	38903	-0-	-217	-0-	1946	1	36858	2	Y	90	92	0	4
12	40424 X	38883	-0-	-1541	-0-	1934	1	36876	2	Y	66	65	0	3
01	38148 X	38148	-0-	-0-	-0-	2124	1	35935	2	Y	81	79	0	4
02	38367 X	35241	-0-	-3126	-0-	1756	1	33411	2	Y	67	62	0	7
-----														
GALVAN RANCH		WELL #: B310H		RRCID -> 272469		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125						
09	23580 X	17158	-0-	-6422	-0-	918	1	16185	2	Y	50	48	0	2
10	22289 X	10185	-0-	-12104	-0-	523	1	9617	2	Y	41	39	0	3
11	20250 X	18852	-0-	-1398	-0-	940	1	17835	2	Y	70	70	0	3
12	19530 X	18307	-0-	-1223	-0-	909	1	17317	2	Y	74	73	0	3
01	17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	976	1	16494	2	Y	63	62	0	3
02	18212 X	16163	-0-	-2049	-0-	805	1	15303	2	Y	50	47	0	5
-----														
GALVAN RANCH		WELL #: B307H		RRCID -> 272470		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561						
09	9600 X	8116	-0-	-1484	-0-	432	1	7665	2	Y	17	16	0	1
10	9920 X	6856	-0-	-3064	-0-	353	1	6471	2	Y	29	28	0	2
11	9600 X	9474	-0-	-126	-0-	472	1	8956	2	Y	42	42	0	2
12	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	562	1	10749	2	Y	40	39	0	2
01	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	580	1	9854	2	Y	51	49	0	3
02	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	469	1	8975	2	Y	34	32	0	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	263	1	4656	2	Y	20	19 0	1
						22	9						
10	5518 X	4912	-0-	-606	-0-	252	1	4627	2	Y	30	29 0	2
						33	9						
11	5340 X	4732	-0-	-608	-0-	236	1	4461	2	Y	32	33 0	1
						35	9						
12	5518 X	4703	-0-	-815	-0-	233	1	4433	2	Y	34	33 0	1
						37	9					1 1	1
01	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	265	1	4497	2	Y	34	32 0	2
						37	9					1 1	
02	4785 X	4417	-0-	-368	-0-	220	1	4169	2	Y	25	23 0	3
						28	9					1 1	

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

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

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

09	18720 X	16205	-0-	-2515	-0-	863	1	15250	2	Y	84	81 0	3
						92	9					1 1	
10	19313 X	10714	-0-	-8599	-0-	552	1	10125	2	Y	34	33 0	2
						37	9					2 1	
11	18120 X	17106	-0-	-1014	-0-	852	1	16196	2	Y	53	53 0	2
						58	9						
12	17980 X	16947	-0-	-1033	-0-	842	1	16048	2	Y	52	51 0	2
						57	9					1 1	
01	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	941	1	15896	2	Y	57	55 0	3
						63	9					1 1	
02	16530 X	15157	-0-	-1373	-0-	757	1	14355	2	Y	41	39 0	4
						45	9					1 1	

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

09	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	346	1	6081	2	Y	95	92 0	3
						105	9					2 1	
10	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	341	1	6268	2	Y	105	99 0	7
						116	9						
*11	6750 X	6428	-0-	-322	-0-	318	1	6005	2	Y	95	97 0	4
						105	9					1 1	
12	6975 X	6598	-0-	-377	-0-	324	1	6160	2	Y	104	102 0	4
						114	9					2 1	
01	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	362	1	6097	2	Y	91	88 0	5
						100	9					2 1	
02	6322 X	6171	-0-	-151	-0-	306	1	5784	2	Y	74	69 0	8
						81	9					2 1	

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 12/06/2015		TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186				
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	
09	11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	3538 1	7546 2	Y	88	81 0	88	
10	2790 X	128	-0-	-2662	-0-	97 9						
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-	51 1	77 2	Y	-0-	88 0	-0-	
12	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	10817 X	-0-	-0-	-10817	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B317H		RRCID -> 272568		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181				
09	14820 X	14125	-0-	-695	-0-	753 1	13286 2	Y	78	76 0	2 1	2
10	15314 X	14720	-0-	-594	-0-	86 9						
11	14820 X	13415	-0-	-1405	-0-	757 1	13861 2	Y	93	87 0	2 1	6
12	15004 X	14806	-0-	-198	-0-	102 9						
01	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	664 1	12616 2	Y	123	123 0	1 1	5
02	13775 X	13017	-0-	-758	-0-	135 9						
						733 1	13971 2	Y	93	92 0	2 1	4
						102 9						
						788 1	13335 2	Y	80	78 0	2 1	4
						88 9						
						647 1	12304 2	Y	60	56 0	2 1	6
						66 9						
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B321H		RRCID -> 272947		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304				
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367				
09	20100 X	19193	-0-	-907	-0-	1026 1	18104 2	Y	57	55 0	1 1	2
10	20770 X	18774	-0-	-1996	-0-	63 9						
11	20100 X	17593	-0-	-2507	-0-	971 1	17749 2	Y	49	47 0	1 1	3
12	19840 X	17819	-0-	-2021	-0-	54 9						
01	16863 X	16863	-0-	-0-	-0-	882 1	16676 2	Y	32	34 0		1
02	18560 X	15793	-0-	-2767	-0-	35 9						
						884 1	16872 2	Y	57	55 0	1 1	2
						63 9						
						939 1	15876 2	Y	44	43 0	1 1	2
						48 9						
						787 1	14986 2	Y	18	17 0	1 1	2
						20 9						
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123				
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-			-0-
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-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 #: 6H		RRCID -> 273024		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8438 - 13900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	20100 X	10437	-0-	-9663	-0-	551	1	9734	2	Y	138	134 0	4 1	4
						152	9							
10	20770 X	11213	-0-	-9557	-0-	569	1	10427	2	Y	197	185 0	3 1	13
						217	9							
*11	12090 X	6674	-0-	-5416	-0-	327	1	6239	2	Y	98	105 0	2 1	4
						108	9							
12	12716 X	12716	-0-	-0-	-0-	623	1	11829	2	Y	240	233 0	2 1	9
						264	9							
01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	162	1	2751	2	Y	31	33 0	5 1	2
						34	9							
02	13115 X	13115	-0-	-0-	-0-	643	1	12251	2	Y	201	181 0	1 1	21
						221	9							

GALVAN STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 273026		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 7961		PERF. 8250 - 12176			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 273027		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8043 - 11929				
09	8310 X	6197	-0-	-2113	-0-	326	1	5758	2	Y	103	99 0	3 1	3
						113	9							
10	8587 X	5991	-0-	-2596	-0-	305	1	5563	2	Y	112	105 0	2 1	8
						123	9							
11	7500 X	5465	-0-	-2035	-0-	266	1	5078	2	Y	110	112 0	1 1	5
						121	9							
12	7750 X	6396	-0-	-1354	-0-	312	1	5955	2	Y	117	115 0	2 1	5
						129	9							
01	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	338	1	5730	2	Y	105	102 0	2 1	6
						116	9							
02	6003 X	5455	-0-	-548	-0-	269	1	5094	2	Y	84	79 0	2 1	9
						92	9							

BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #: 5H		RRCID -> 273035		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 9582 - 14684				
09	7710 X	6992	-0-	-718	-0-	368	1	6523	2	Y	92	89 0	3 1	3
						101	9							
10	7967 X	7156	-0-	-811	-0-	363	1	6604	2	Y	172	161 0	2 1	12
						189	9							
11	7500 X	6706	-0-	-794	-0-	332	1	6271	2	Y	94	100 0	2 1	4
						103	9							
12	7750 X	7348	-0-	-402	-0-	361	1	6870	2	Y	106	104 0	2 1	4
						117	9							
01	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	397	1	6682	2	Y	145	139 0	2 1	8
						160	9							
02	6757 X	6607	-0-	-150	-0-	325	1	6199	2	Y	75	72 0	3 1	8
						83	9							

-----																	
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997														
BRISCOE GU2 STATE AR			WELL #: 6H		RRCID -> 273036			COMPL. DATE 12/12/2021			TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260						
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
09	13980	X	13664	-0-	-316	-0-	727	1	12828	2	Y	99	96	0	3	1	3
							109	9									
10	14539	X	14049	-0-	-490	-0-	718	1	13197	2	Y	122	115	0	2	1	8
							134	9									
11	14070	X	13271	-0-	-799	-0-	657	1	12471	2	Y	130	131	0	1	1	6
							143	9									
12	14539	X	14065	-0-	-474	-0-	695	1	13213	2	Y	143	141	0	2	1	6
							157	9									
01	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	764	1	12890	2	Y	154	149	0	3	1	8
							169	9									
02	13195	X	12760	-0-	-435	-0-	632	1	12030	2	Y	89	85	0	3	1	9
							98	9									
-----																	
GALVAN RANCH			WELL #: B313H		RRCID -> 273194			COMPL. DATE 06/21/2015			TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229						
09	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	681	1	12077	2	Y	38	37	0	1	1	1
							42	9									
10	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	571	1	10470	2	Y	22	21	0	1	1	1
							24	9									
11	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	549	1	10411	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
12	13237	X	10749	-0-	-2488	-0-	533	1	10176	2	Y	36	35	0	1	1	1
							40	9									
01	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	577	1	9721	2	Y	41	39	0	1	1	2
							45	9									
02	12383	X	9333	-0-	-3050	-0-	462	1	8806	2	Y	59	54	0	1	1	6
							65	9									
-----																	
BRISCOE STATE AR			WELL #: 9H		RRCID -> 273195			COMPL. DATE 12/24/2014			TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773						
09	13020	X	10953	-0-	-2067	-0-	584	1	10324	2	Y	41	40	0	2	1	1
							45	9									
10	13454	X	9344	-0-	-4110	-0-	483	1	8838	2	Y	21	20	0	1	1	1
							23	9									
*11	11850	X	7589	-0-	-4261	-0-	380	1	7175	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
12	12245	X	9167	-0-	-3078	-0-	451	1	8635	2	Y	74	71	0	1	1	3
							81	9									
01	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	524	1	8876	2	Y	84	81	0	1	1	5
							92	9									
02	10585	X	9589	-0-	-996	-0-	473	1	9040	2	Y	69	65	0	2	1	7
							76	9									
-----																	
BRISCOE R			WELL #: 15H		RRCID -> 273198			COMPL. DATE 03/16/2018			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360						
09	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	441	1	7806	2	Y	251	243	0	6	1	8
							276	9									
10	9207	X	8743	-0-	-464	-0-	435	1	7988	2	Y	291	273	0	6	1	20
							320	9									
11	8910	X	8437	-0-	-473	-0-	407	1	7704	2	Y	296	300	0	3	1	13
							326	9									
12	9207	X	8459	-0-	-748	-0-	403	1	7716	2	Y	309	305	0	5	1	12
							340	9									
01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	325	1	5461	2	Y	195	190	0	7	1	10
							215	9									
02	8236	X	-0-	-0-	-8236	-0-					Y	-0-					10





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A504H		RRCID -> 273228		COMPL. DATE 05/04/2019		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 9641 - 14345			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		6648 X	6648	-0-	-0-	351 1	6184 2	Y	103	100 0	1 1	3	
						113 9							
10		6045 X	6045	-0-	-0-	308 1	5617 2	Y	109	103 0	2 1	7	
						120 9							
*11		5886 X	5886	-0-	-0-	291 1	5468 2	Y	115	116 0	1 1	5	
						127 9							
12		6882 X	5677	-0-	-1205	276 1	5273 2	Y	116	114 0	2 1	5	
						128 9							
01		6392 X	6392	-0-	-0-	349 1	5896 2	Y	134	130 0	2 1	7	
						147 9							
02		6438 X	3801	-0-	-2637	188 1	3566 2	Y	43	42 0	3 1	5	
						47 9							
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: A515H		RRCID -> 273229		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 9288		PERF. 9895 - 16062			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: A516H		RRCID -> 273230		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH 9254		PERF. 9702 - 15888			
09		11880 X	11507	-0-	-373	608 1	10763 2	Y	124	120 0	2 1	4	
						136 9							
10		12276 X	11834	-0-	-442	605 1	11064 2	Y	150	141 0	3 1	10	
						165 9							
*11		11880 X	11023	-0-	-857	544 1	10328 2	Y	137	139 0	2 1	6	
						151 9							
12		12276 X	11303	-0-	-973	555 1	10565 2	Y	166	163 0	3 1	6	
						183 9							
01		10534 X	10534	-0-	-0-	579 1	9836 2	Y	108	104 0	4 1	6	
						119 9							
02		11136 X	10782	-0-	-354	538 1	10241 2	Y	3	7 0	2 1	-0-	
						3 9							
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: A517H		RRCID -> 273232		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH 9254		PERF. 9859 - 16080			
09		5160 X	512	-0-	-4648	29 1	483 2	Y	-0-			-0-	
10		434 X	104	-0-	-330	104 2		Y	-0-			-0-	
11		3 X	3	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-	
12		527 X	-0-	-0-	-527			Y	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		493 X	-0-	-0-	-493			Y	-0-			-0-	
-----													
BRISCOE R		WELL #: 16H		RRCID -> 273234		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 8050 - 12914			
09		11970 X	4477	-0-	-7493	238 1	4195 2	Y	40	39 0	2 1	1	
						44 9							
10		10509 X	4282	-0-	-6227	220 1	4008 2	Y	49	46 0	1 1	3	
						54 9							
11		7680 X	3960	-0-	-3720	195 1	3713 2	Y	47	48 0		2	
						52 9							
12		6045 X	4170	-0-	-1875	205 1	3898 2	Y	61	60 0	1 1	2	
						67 9							
01		3536 X	3536	-0-	-0-	195 1	3288 2	Y	48	46 0	1 1	3	
						53 9							
02		4510 X	4510	-0-	-0-	226 1	4284 2	Y	-0-	2 0	1 1	-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE R		WELL #: 17H		RRCID -> 273253		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	17550 X	16199	-0-	-1351	-0-	852 1 235 9	15112 2 Y	214	207 0	5 1	7
10	18135 X	16816	-0-	-1319	-0-	857 1 274 9	15685 2 Y	249	234 0	5 1	17
*11	17310 X	16710	-0-	-600	-0-	824 1 273 9	15613 2 Y	248	251 0	3 1	11
12	17887 X	17810	-0-	-77	-0-	871 1 294 9	16645 2 Y	267	264 0	4 1	10
01	18175 X	18175	-0-	-0-	-0-	994 1 296 9	16885 2 Y	269	259 0	6 1	14
02	16153 X	12812	-0-	-3341	-0-	630 1 215 9	11967 2 Y	195	183 0	5 1	21
-----											
BRISCOE R GU3		WELL #: 20H		RRCID -> 273258		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088			
09	6240 X	2976	-0-	-3264	-0-	157 1 53 9	2766 2 Y	48	47 0	1 1	1
10	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	299 1 140 9	5500 2 Y	127	118 0	1 1	9
11	5340 X	5220	-0-	-120	-0-	256 1 105 9	4859 2 Y	95	99 0	1 1	4
12	5518 X	3445	-0-	-2073	-0-	168 1 53 9	3224 2 Y	48	48 0	2 1	2
01	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	439 1 164 9	7402 2 Y	149	142 0	1 1	8
02	5568 X	320	-0-	-5248	-0-	17 1 3 9	300 2 Y	3	8 0	3 1	-0-
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: A518H		RRCID -> 273259		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362			
09	6960 X	6806	-0-	-154	-0-	362 1 75 9	6369 2 Y	68	66 0	2 1	2
10	7347 X	7280	-0-	-67	-0-	373 1 91 9	6816 2 Y	83	77 0	2 1	6
11	7110 X	6303	-0-	-807	-0-	314 1 55 9	5934 2 Y	50	53 0	1 1	2
12	7347 X	6252	-0-	-1095	-0-	304 1 139 9	5809 2 Y	126	122 0	1 1	5
01	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	418 1 254 9	7071 2 Y	231	221 0	3 1	12
02	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	342 1 84 9	6473 2 Y	76	76 0	4 1	8
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: A520H		RRCID -> 273260		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664			
09	8400 X	7518	-0-	-882	-0-	396 1 73 9	7049 2 Y	66	64 0	1 1	2
10	8680 X	7182	-0-	-1498	-0-	367 1 72 9	6743 2 Y	65	62 0	1 1	4
11	8070 X	7088	-0-	-982	-0-	353 1 69 9	6666 2 Y	63	63 0	1 1	3
12	8091 X	7980	-0-	-111	-0-	394 1 92 9	7494 2 Y	84	83 0	1 1	3
01	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	416 1 88 9	7010 2 Y	80	77 0	2 1	4
02	7279 X	6008	-0-	-1271	-0-	296 1 72 9	5640 2 Y	65	60 0	2 1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																
BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954																
09		6480 X	5907	-0-	-573	-0-	306 1	5436 2	Y	150	145 0	1 1				5
							165 9									
10		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	302 1	5542 2	Y	186	175 0	3 1				13
							205 9									
*11		6150 X	5619	-0-	-531	-0-	274 1	5203 2	Y	129	134 0	2 1				6
							142 9									
12		6355 X	5762	-0-	-593	-0-	281 1	5371 2	Y	100	100 0	2 1				4
							110 9									
01		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	309 1	5223 2	Y	97	94 0	2 1				5
							107 9									
02		5713 X	216	-0-	-5497	-0-	12 1	201 2	Y	3	6 0	2 1				-0-
							3 9									
-----																
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819																
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
-----																
BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752																
09		1740 X	1411	-0-	-329	-0-	74 1	1333 2	Y	4	4 0					-0-
							4 9									
10		1767 X	1372	-0-	-395	-0-	68 1	1290 2	Y	13	12 0					1
							14 9									
11		1530 X	1361	-0-	-169	-0-	65 1	1262 2	Y	31	31 0					1
							34 9									
12		1581 X	1467	-0-	-114	-0-	70 1	1353 2	Y	40	38 0	1 1				2
							44 9									
01		1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	60 1	1039 2	Y	25	25 0	1 1				1
							28 9									
02		1363 X	1196	-0-	-167	-0-	60 1	1104 2	Y	29	26 0	1 1				3
							32 9									
-----																
GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266																
09		15570 X	8183	-0-	-7387	-0-	431 1	7635 2	Y	106	103 0	3 1				3
							117 9									
10		16089 X	7464	-0-	-8625	-0-	380 1	6968 2	Y	105	99 0	2 1				7
							116 9									
*11		10020 X	6858	-0-	-3162	-0-	337 1	6400 2	Y	110	111 0	1 1				5
							121 9									
12		10354 X	7652	-0-	-2702	-0-	374 1	7133 2	Y	132	130 0	2 1				5
							145 9									
01		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	298 1	5079 2	Y	46	46 0	3 1				2
							51 9									
02		7917 X	5281	-0-	-2636	-0-	260 1	4971 2	Y	45	41 0	1 1				5
							50 9									
-----																
GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH LP		WELL #: 5H		RRCID -> 273841		COMPL. DATE 09/03/2016		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH LP GU2 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 273855		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623				
09	T. A.	12668	-0-	12668	68307	669 1	11810 2	Y	172	167 0	5 1	5
10	80097 X	11790	-0-	-68307	-0-	189 9	10959 2	Y	211	198 0	4 1	14
*11	23160 X	11108	-0-	-12052	-0-	232 9	10358 2	Y	186	190 0	2 1	8
12	18135 X	11090	-0-	-7045	-0-	545 1	10347 2	Y	182	180 0	3 1	7
01	14353 X	7373	-0-	-6980	-0-	205 9	6799 2	Y	155	150 0	4 1	8
02	12238 X	11904	-0-	-334	-0-	403 1	11060 2	Y	239	219 0	3 1	25
						171 9						
						581 1						
						263 9						

BRISCOE R GU3		WELL #: 19H		RRCID -> 274565		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776				
09	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	457 1	8036 2	Y	105	102 0		3
10	5797 X	3594	-0-	-2203	-0-	116 9	3365 2	Y	42	40 0	2 1	3
11	5610 X	3971	-0-	-1639	-0-	183 1	3702 2	Y	67	67 0		3
12	8897 X	18	-0-	-8879	-0-	46 9						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	195 1				2 0	1 1	-0-
02	8323 X	-0-	-0-	-8323	-0-	74 9						-0-
						18 2						-0-

BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 274566		COMPL. DATE 02/04/2015		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8149 - 13755				
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 274567		COMPL. DATE 10/07/2023		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8212 - 13818				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B237H		RRCID -> 274599		COMPL. DATE 03/10/2015				TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	15600 X	14563	-0-	-1037	-0-	780	1	13766	2	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
10	16120 X	14557	-0-	-1563	-0-	754	1	13752	2	Y	46	43	0	3
						51	9							
11	15600 X	14643	-0-	-957	-0-	733	1	13903	2	Y	6	9	0	-0-
						7	9							
12	16120 X	14534	-0-	-1586	-0-	722	1	13780	2	Y	29	28	0	1
						32	9							
01	14524 X	14524	-0-	-0-	-0-	810	1	13701	2	Y	12	11	0	1
						13	9							
02	14152 X	13519	-0-	-633	-0-	675	1	12844	2	Y	-0-			1

GALVAN RANCH		WELL #: B239H		RRCID -> 274784		COMPL. DATE 03/04/2015				TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096				
09	17880 X	15830	-0-	-2050	-0-	848	1	14980	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
10	18042 X	15853	-0-	-2189	-0-	821	1	15029	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
11	17370 X	17263	-0-	-107	-0-	865	1	16391	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
12	17949 X	17154	-0-	-795	-0-	853	1	16293	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
01	16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	926	1	15677	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
02	16675 X	15192	-0-	-1483	-0-	758	1	14427	2	Y	6	5	0	1
						7	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B238H		RRCID -> 274785		COMPL. DATE 03/10/2015				TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855				
09	21150 X	20229	-0-	-921	-0-	1085	1	19144	2	Y	-0-			-0-
10	21979 X	20598	-0-	-1381	-0-	1065	1	19533	2	Y	-0-			-0-
11	21270 X	18286	-0-	-2984	-0-	917	1	17369	2	Y	-0-			-0-
12	21979 X	21707	-0-	-272	-0-	1080	1	20627	2	Y	-0-			-0-
01	20709 X	20709	-0-	-0-	-0-	1154	1	19554	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
02	19546 X	18705	-0-	-841	-0-	934	1	17770	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B240H		RRCID -> 274859		COMPL. DATE 06/06/2015				TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808				
09	20310 X	18555	-0-	-1755	-0-	993	1	17562	2	Y	-0-			-0-
10	20801 X	20300	-0-	-501	-0-	1053	1	19245	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
11	20294 X	20294	-0-	-0-	-0-	1017	1	19275	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	20466 X	20466	-0-	-0-	-0-	1021	1	19443	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
01	19880 X	19880	-0-	-0-	-0-	1110	1	18768	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
02	19604 X	18189	-0-	-1415	-0-	909	1	17278	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							











BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 54H		RRCID -> 276690		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1830 X	1702	-0-	-128	-0-	78 1	1394 2	Y 209	203 0	7 1 6
10	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	230 9				
						84 1	1561 2	Y 246	230 0	5 1 17
*11	1950 X	1861	-0-	-89	-0-	271 9				
						80 1	1527 2	Y 231	235 0	3 1 10
12	2015 X	1739	-0-	-276	-0-	254 9				
						72 1	1415 2	Y 229	226 0	4 1 9
01	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	252 9				
						84 1	1441 2	Y 211	204 0	5 1 11
02	1798 X	1686	-0-	-112	-0-	232 9				
						74 1	1399 2	Y 194	180 0	4 1 21
						213 9				

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 48H		RRCID -> 276697		COMPL. DATE 07/30/2019		TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422		
09	1740 X	898	-0-	-842	-0-	39 1	697 2	Y 147	143 0	4
10	1798 X	29	-0-	-1769	-0-	162 9				
*11	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	29 2				
						94 1	1773 2	Y 490	468 0	3 1 -0-
						539 9				22
12	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	240 1	4565 2	Y 1073	1044 0	9 1 42
						1180 9				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	116 1	2206 2	Y -0-	19 0	23 1 -0-
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	590 9				57

GALVAN RANCH		WELL #: A440H		RRCID -> 276700		COMPL. DATE 07/15/2018		TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600		
09	13050 X	10255	-0-	-2795	-0-	547 1	9675 2	Y 30	29 0	1 1 1
10	10819 X	10315	-0-	-504	-0-	33 9				
						533 1	9739 2	Y 39	36 0	1 1 3
11	10050 X	9683	-0-	-367	-0-	43 9				
						483 1	9157 2	Y 39	40 0	2
12	10602 X	9450	-0-	-1152	-0-	43 9				
						469 1	8937 2	Y 40	39 0	1 1 2
01	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	44 9				
						81 1	1371 2	Y 3	4 0	1 1 -0-
02	9918 X	910	-0-	-9008	-0-	3 9				
						48 1	862 2	Y -0-		-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A439H		RRCID -> 276701		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078		
09	16590 X	9713	-0-	-6877	-0-	519 1	9166 2	Y 25	24 0	1 1 1
10	17143 X	9787	-0-	-7356	-0-	28 9				
						505 1	9245 2	Y 34	32 0	1 1 2
11	11610 X	7880	-0-	-3730	-0-	37 9				
						395 1	7451 2	Y 31	32 0	1
12	11997 X	4538	-0-	-7459	-0-	34 9				
						224 1	4295 2	Y 17	16 0	1 1 1
01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	19 9				
						149 1	2492 2	Y 9	9 0	1
02	9396 X	1081	-0-	-8315	-0-	10 9				
						52 1	1029 2	Y -0-	1 0	-0-



-----															
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
GALVAN RANCH				WELL #:	B244H	RRCID ->	276770	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	9541 - 15732		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09		22440 X	21076	-0-	-1364	-0-	1128	1	19944	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
10		22909 X	22293	-0-	-616	-0-	1153	1	21134	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
11		21630 X	21556	-0-	-74	-0-	1082	1	20468	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
12		22351 X	21764	-0-	-587	-0-	1086	1	20671	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
01		21715 X	21715	-0-	-0-	-0-	1209	1	20452	2	Y	49	46	0	3
							54	9							
02		20851 X	19913	-0-	-938	-0-	995	1	18900	2	Y	16	16	0	2
							18	9					1	1	
-----															
GALVAN RANCH LP GU8 STATE				WELL #:	15H	RRCID ->	276802	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	8121	PERF.	8780 - 16042		
09		21720 X	21386	-0-	-334	-0-	1144	1	20219	2	Y	21	20	0	1
							23	9							
10		22640 X	22640	-0-	-0-	-0-	1171	1	21439	2	Y	27	26	0	2
							30	9							
11		21750 X	21617	-0-	-133	-0-	1084	1	20499	2	Y	31	32	0	1
							34	9							
12		27082 X	27082	-0-	-0-	-0-	1348	1	25699	2	Y	32	31	0	1
							35	9					1	1	
01		25241 X	25241	-0-	-0-	-0-	1409	1	23799	2	Y	30	28	0	2
							33	9					1	1	
02		22894 X	22894	-0-	-0-	-0-	1141	1	21729	2	Y	22	21	0	2
							24	9					1	1	
-----															
GALVAN RANCH LP GU6 STATE				WELL #:	21H	RRCID ->	276803	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8824 - 16651		
09		16860 X	3915	-0-	-12945	-0-	210	1	3686	2	Y	17	16	0	1
							19	9					3	1	
10		20131 X	20131	-0-	-0-	-0-	1036	1	18975	2	Y	109	103	0	7
							120	9							
*11		19260 X	17024	-0-	-2236	-0-	848	1	16055	2	Y	110	111	0	5
							121	9					1	1	
12		19902 X	15248	-0-	-4654	-0-	755	1	14371	2	Y	111	110	0	4
							122	9					2	1	
01		16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	887	1	15039	2	Y	108	104	0	6
							119	9					2	1	
02		18821 X	15629	-0-	-3192	-0-	781	1	14835	2	Y	12	15	0	1
							13	9					2	1	
-----															
GALVAN RANCH LP GU7 STATE				WELL #:	16H	RRCID ->	276806	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL DEPTH	8055	PERF.	8821 - 17048		
09		18360 X	16468	-0-	-1892	-0-	876	1	15490	2	Y	93	90	0	3
							102	9					2	1	
10		18972 X	16801	-0-	-2171	-0-	863	1	15810	2	Y	116	109	0	8
							128	9					2	1	
11		16560 X	15488	-0-	-1072	-0-	770	1	14584	2	Y	122	124	0	5
							134	9					1	1	
12		17112 X	16052	-0-	-1060	-0-	792	1	15113	2	Y	134	132	0	5
							147	9					2	1	
01		16062 X	16062	-0-	-0-	-0-	887	1	15030	2	Y	132	127	0	7
							145	9					3	1	
02		15921 X	14646	-0-	-1275	-0-	725	1	13805	2	Y	105	99	0	11
							116	9					2	1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN STATE GU5		WELL #: 12H		RRCID -> 276807		COMPL. DATE 06/04/2015			TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
09	24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	1305	1	23090	2	Y	138	134	0	3	1	4
10	26381 X	25139	-0-	-1242	-0-	1295	1	23679	2	Y	150	141	0	3	1	10
11	25530 X	23905	-0-	-1625	-0-	1190	1	22550	2	Y	150	151	0	2	1	7
12	26381 X	24505	-0-	-1876	-0-	1214	1	23151	2	Y	127	126	0	3	1	5
01	24041 X	24041	-0-	-0-	-0-	1333	1	22530	2	Y	162	155	0	3	1	9
02	23722 X	22711	-0-	-1011	-0-	1126	1	21434	2	Y	137	128	0	3	1	15
GALVAN STATE GU4		WELL #: 11H		RRCID -> 276808		COMPL. DATE 06/06/2015			TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601							
09	19050 X	19050	-0-	-0-	-0-	1010	1	17858	2	Y	165	160	0	6	1	5
10	21824 X	19383	-0-	-2441	-0-	992	1	18172	2	Y	199	187	0	4	1	13
*11	21090 X	18188	-0-	-2902	-0-	902	1	17102	2	Y	167	171	0	2	1	7
12	21793 X	18049	-0-	-3744	-0-	892	1	16984	2	Y	157	155	0	3	1	6
01	17451 X	17451	-0-	-0-	-0-	964	1	16322	2	Y	150	145	0	3	1	8
02	18415 X	17403	-0-	-1012	-0-	863	1	16397	2	Y	130	121	0	3	1	14
GALVAN STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 276809		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249							
09	18660 X	16612	-0-	-2048	-0-	880	1	15579	2	Y	139	135	0	4	1	4
10	18755 X	16931	-0-	-1824	-0-	866	1	15881	2	Y	167	157	0	3	1	11
11	18150 X	10559	-0-	-7591	-0-	524	1	9912	2	Y	112	116	0	2	1	5
12	18755 X	18686	-0-	-69	-0-	920	1	17521	2	Y	223	217	0	2	1	9
01	15641 X	15641	-0-	-0-	-0-	861	1	14576	2	Y	185	179	0	5	1	10
02	16066 X	15076	-0-	-990	-0-	742	1	14156	2	Y	162	152	0	3	1	17
GALVAN RANCH		WELL #: A435H		RRCID -> 276828		COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380							
09	8820 X	8625	-0-	-195	-0-	457	1	8092	2	Y	69	67	0	1	1	2
10	8897 X	8505	-0-	-392	-0-	435	1	7978	2	Y	84	78	0	2	1	6
11	8070 X	7639	-0-	-431	-0-	380	1	7174	2	Y	77	79	0	1	1	3
12	8928 X	5555	-0-	-3373	-0-	272	1	5206	2	Y	70	69	0	1	1	3
01	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	189	1	3182	2	Y	43	43	0	1	1	2
02	8352 X	2812	-0-	-5540	-0-	140	1	2639	2	Y	30	28	0	1	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A436H		RRCID -> 276829		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 9374		PERF. 9700 - 14342	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2370	X	767	-0-	-1603	-0-	41 1	726 2	Y	-0-	-0-
10	2449	X	415	-0-	-2034	-0-	21 1	394 2	Y	-0-	-0-
11	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	78 1	1457 2	Y	-0-	-0-
12	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	129 1	2400 2	Y	-0-	-0-
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	142 1	2384 2	Y	-0-	-0-
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	127 1	2394 2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A422H		RRCID -> 276886		COMPL. DATE 05/13/2018		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 9882 - 15366	
09	1650	X	1484	-0-	-166	-0-	78 1	1406 2	Y	-0-	-0-
10	1705	X	1549	-0-	-156	-0-	80 1	1469 2	Y	-0-	-0-
11	1590	X	1090	-0-	-500	-0-	57 1	1033 2	Y	-0-	-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	103 1	1754 2	Y	7 0	-0-
							8 9				
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	67 1	1298 2	Y	10 9 0	1
							11 9				

GALVAN RANCH		WELL #: A429H		RRCID -> 276887		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 9818 - 16875	
09	9030	X	7847	-0-	-1183	-0-	416 1	7380 2	Y	46 45 0	1 1 1
							51 9				
10	8959	X	6557	-0-	-2402	-0-	340 1	6165 2	Y	47 44 0	1 1 3
							52 9				
11	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	466 1	8850 2	Y	61 61 0	3
							67 9				
12	8835	X	8409	-0-	-426	-0-	418 1	7918 2	Y	66 65 0	1 1 3
							73 9				
01	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	442 1	7543 2	Y	52 51 0	1 1 3
							57 9				
02	9077	X	8038	-0-	-1039	-0-	397 1	7582 2	Y	54 50 0	1 1 6
							59 9				

BRISCOE G		WELL #: 50H		RRCID -> 276888		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 7568		PERF. 7896 - 13266	
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	1147	X	61	-0-	-1086	-0-	61 2	-0-	Y	-0-	-0-
11	1110	X	60	-0-	-1050	-0-	60 2	-0-	Y	-0-	-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	82 1	1377 2	Y	-0-	-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	86 1	1668 2	Y	206 184 0	22
							227 9				

GALVAN RANCH		WELL #: A427H		RRCID -> 276890		COMPL. DATE 12/30/2020		TOTAL DEPTH 9326		PERF.10002 - 16945	
09	12150	X	11408	-0-	-742	-0-	606 1	10727 2	Y	68 65 0	2 1 2
							75 9				
10	12555	X	11738	-0-	-817	-0-	603 1	11048 2	Y	79 75 0	1 1 5
							87 9				
11	11820	X	11111	-0-	-709	-0-	553 1	10466 2	Y	84 84 0	1 1 4
							92 9				
12	12214	X	11466	-0-	-748	-0-	568 1	10798 2	Y	91 90 0	1 1 4
							100 9				
01	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	631 1	10691 2	Y	66 64 0	2 1 4
							73 9				
02	11020	X	10282	-0-	-738	-0-	510 1	9708 2	Y	58 55 0	1 1 6
							64 9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: C316H		RRCID -> 276892		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 9246 - 16185		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	31770	X	28177	-0-	-3593	-0-	1508 1	26669 2	Y	-0-		-0-
10	30349	X	29299	-0-	-1050	-0-	1519 1	27780 2	Y	-0-		-0-
11	28530	X	25533	-0-	-2997	-0-	1280 1	24252 2	Y	1	1 0	-0-
12	29481	X	27571	-0-	-1910	-0-	1373 1	26195 2	Y	3	3 0	-0-
01	27339	X	27339	-0-	-0-	-0-	1524 1	25815 2	Y	-0-		-0-
02	27405	X	25332	-0-	-2073	-0-	1267 1	24065 2	Y	-0-		-0-
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: C312H		RRCID -> 276893		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 8712		PERF. 9275 - 16162		
09	28830	X	28830	-0-	-0-	-0-	1543 1	27287 2	Y	-0-		-0-
10	30124	X	30124	-0-	-0-	-0-	1559 1	28565 2	Y	-0-		-0-
*11	28800	X	21365	-0-	-7435	-0-	1071 1	20294 2	Y	-0-		-0-
12	29791	X	17377	-0-	-12414	-0-	866 1	16511 2	Y	-0-		-0-
01	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	732 1	12380 2	Y	-0-		-0-
02	28188	X	17869	-0-	-10319	-0-	894 1	16975 2	Y	-0-		-0-
-----												
BRISCOE G		WELL #: 51H		RRCID -> 276896		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 7578		PERF. 7927 - 13762		
09	870	X	636	-0-	-234	-0-	31 1	540 2	Y	59	57 0	2
10	899	X	186	-0-	-713	-0-	65 9	160 2	Y	16	16 0	1
*11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-	8 1		Y	1	2 0	-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-	18 9		Y	-0-		-0-
01	624	X	624	-0-	-0-	-0-	31 1	525 2	Y	62	59 0	3
02	609	X	16	-0-	-593	-0-	68 9		Y	-0-		3
16							16 2		Y	-0-		3
-----												
BRISCOE R (SA)		WELL #: 32H		RRCID -> 276897		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7433		PERF. 7924 - 14649		
09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	351 1	6158 2	Y	88	85 0	3
10	6355	X	5504	-0-	-851	-0-	97 9	5118 2	Y	96	90 0	7
11	6090	X	4822	-0-	-1268	-0-	280 1	4488 2	Y	89	91 0	4
12	6820	X	5573	-0-	-1247	-0-	106 9	5192 2	Y	100	98 0	4
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	236 1	4852 2	Y	92	89 0	5
02	6380	X	4183	-0-	-2197	-0-	98 9	3905 2	Y	65	61 0	7
							271 1		Y			
							110 9		Y			
							284 1		Y			
							101 9		Y			
							206 1		Y			
							72 9		Y			
-----												
BRISCOE R (SA)		WELL #: 31H		RRCID -> 276898		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7454		PERF. 8052 - 14975		
09	6150	X	4733	-0-	-1417	-0-	250 1	4414 2	Y	63	61 0	2
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-	69 9		Y	-0-	1 0	-0-
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	153 1	2917 2	Y	8	8 0	-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-	9 9		Y	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	282 1	5350 2	Y	65	58 0	7
							72 9		Y			7



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 58H		RRCID -> 276899		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	3480 X	3404	-0-	-76	-0-	176	1	3098	2	Y	118	114 0 4 1 4
10	4402 X	3863	-0-	-539	-0-	130	9	3477	2	Y	178	167 0 3 1 12
11	4260 X	3942	-0-	-318	-0-	190	1	3558	2	Y	179	181 0 2 1 8
12	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	196	9	6345	2	Y	228	224 0 3 1 9
01	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	187	1	5848	2	Y	164	159 0 5 1 9
02	3799 X	3695	-0-	-104	-0-	197	9	3375	2	Y	130	122 0 3 1 14
						334	1					
						251	9					
						345	1					
						180	9					
						177	1					
						143	9					
-----												
BRISCOE R		WELL #: 33H		RRCID -> 276900		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415				
09	8970 X	5613	-0-	-3357	-0-	299	1	5242	2	Y	65	63 0 2 1 2
10	6231 X	5710	-0-	-521	-0-	72	9	5332	2	Y	79	75 0 1 1 5
11	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	291	1	5938	2	Y	103	102 0 1 1 5
12	6293 X	4003	-0-	-2290	-0-	87	9	3734	2	Y	67	67 0 2 1 3
01	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	314	1	7173	2	Y	163	156 0 1 1 9
02	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	113	9	6386	2	Y	100	95 0 3 1 11
						195	1					
						74	9					
						424	1					
						179	9					
						334	1					
						110	9					
-----												
BRISCOE R		WELL #: 34H		RRCID -> 276901		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 49H		RRCID -> 277226		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422				
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	-0-
10	1612 X	53	-0-	-1559	-0-	53	2			Y	-0-	-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	-0-
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-	-0-
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: A423H		RRCID -> 277228		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584				
09	5880 X	5179	-0-	-701	-0-	273	1	4827	2	Y	72	69 0 3 1 2
10	5425 X	5010	-0-	-415	-0-	79	9	4676	2	Y	71	66 0 2 1 5
*11	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	256	1	5602	2	Y	95	95 0 1 1 4
12	5363 X	5263	-0-	-100	-0-	78	9	4909	2	Y	88	87 0 2 1 3
01	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	297	1	5612	2	Y	98	94 0 2 1 5
02	5800 X	4975	-0-	-825	-0-	105	9	4659	2	Y	63	59 0 2 1 7
						257	1					
						97	9					
						332	1					
						108	9					
						247	1					
						69	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A424H		RRCID -> 277229		COMPL. DATE 04/22/2017				TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	1860 X	446	-0-	-1414	-0-	23	1	423	2	Y	-0-			
10	1922 X	510	-0-	-1412	-0-	25	1	485	2	Y	-0-			
11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	126	1	2423	2	Y	26	25	0	
12	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	185	1	3555	2	Y	52	50	0	
01	3100 N	3227	-0-	127	127	179	1	3013	2	Y	32	31	0	
02	2900 N	4570	-0-	1670	1797	225	1	4273	2	Y	65	59	0	
						72	9					1	1	7
						29	9							
						57	9							
						35	9							
						72	9							
						2	9							
GALVAN RANCH		WELL #: A430H		RRCID -> 277232		COMPL. DATE 12/08/2020				TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879				
09	14910 X	13699	-0-	-1211	-0-	730	1	12930	2	Y	35	34	0	
10	16678 X	14087	-0-	-2591	-0-	728	1	13315	2	Y	40	37	0	
11	16140 X	13263	-0-	-2877	-0-	663	1	12600	2	Y	-0-	3	0	
12	16678 X	13591	-0-	-3087	-0-	677	1	12914	2	Y	-0-			
01	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	671	1	11357	2	Y	3	3	0	
02	13253 X	12710	-0-	-543	-0-	635	1	12073	2	Y	2	2	0	
						2	9							-0-
						39	9							
						44	9							
						44	9							
						3	9							
						2	9							
GALVAN RANCH		WELL #: C314H		RRCID -> 277273		COMPL. DATE 11/06/2016				TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072				
09	9510 X	1020	-0-	-8490	-0-	53	1	967	2	Y	-0-			
10	9827 X	469	-0-	-9358	-0-	22	1	447	2	Y	-0-			
11	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	741	1	14036	2	Y	-0-			
12	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	763	1	14530	2	Y	-0-			
01	14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	824	1	13933	2	Y	-0-			
02	14297 X	11293	-0-	-3004	-0-	564	1	10729	2	Y	-0-			
														-0-
														-0-
														-0-
														-0-
														-0-
														-0-
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 52H		RRCID -> 277453		COMPL. DATE 12/10/2015				TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067				
09	3000 X	1107	-0-	-1893	-0-	55	1	1008	2	Y	40	39	0	
10	3162 X	2096	-0-	-1066	-0-	96	1	1761	2	Y	217	202	0	
*11	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	164	1	3085	2	Y	363	360	0	
12	3162 X	2256	-0-	-906	-0-	99	1	1905	2	Y	229	230	0	
01	120 X	120	-0-	-0-	-0-	80	2	40	9	Y	36	38	0	
02	3538 X	2958	-0-	-580	-0-	129	1	2444	2	Y	350	314	0	
						385	9							37
						44	9							
						239	9							
						164	1							
						399	9							
						99	1							
						252	9							
						80	2							
						129	1							
						385	9							
SAN AMBROSIA D (SA8)		WELL #: 6H		RRCID -> 277454		COMPL. DATE 12/21/2015				TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149				
09	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	201	1	3517	2	Y	439	426	0	
10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	221	1	4046	2	Y	743	696	0	
*11	4230 X	4145	-0-	-85	-0-	174	1	3309	2	Y	602	617	0	
12	4371 X	2297	-0-	-2074	-0-	94	1	1789	2	Y	376	378	0	
01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	137	1	2345	2	Y	524	503	0	
02	4756 X	2616	-0-	-2140	-0-	110	1	2093	2	Y	375	353	0	
						413	9							40
						483	9							
						817	9							
						662	9							
						414	9							
						576	9							
						110	1							
						413	9							

-----																				
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997															
GALVAN RANCH LP GU4 STATE				WELL #:	14H	RRCID ->	277455	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8868	- 16496						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09		14460 X	12336	-0-	-2124	-0-	654	1	11575	2	Y	97	94	0	3	1	3			
							107	9												
10		15717 X	10829	-0-	-4888	-0-	555	1	10163	2	Y	101	95	0	2	1	7			
							111	9												
*11		15210 X	13475	-0-	-1735	-0-	666	1	12652	2	Y	143	143	0	1	1	6			
							157	9												
12		15717 X	12391	-0-	-3326	-0-	609	1	11619	2	Y	148	145	0	3	1	6			
							163	9												
01		11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	609	1	10280	2	Y	123	119	0	3	1	7			
							135	9												
02		13021 X	653	-0-	-12368	-0-	34	1	619	2	Y	-0-	5	0	2	1	-0-			
-----																				
GALVAN RANCH				WELL #:	A431H	RRCID ->	277461	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	9297	PERF.	10034	- 17351						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
-----																				
BRISCOE STATE AR				WELL #:	13H	RRCID ->	277462	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8288	- 14437						
09		2910 X	2138	-0-	-772	-0-	114	1	2012	2	Y	11	11	0			-0-			
							12	9												
10		3162 X	2275	-0-	-887	-0-	116	1	2140	2	Y	17	16	0			1			
							19	9												
11		3060 X	2180	-0-	-880	-0-	109	1	2049	2	Y	20	20	0			1			
							22	9												
12		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	221	1	4262	2	Y	38	37	0			2			
							42	9												
01		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	134	1	2296	2	Y	24	24	0	1	1	1			
							26	9												
02		2117 X	1937	-0-	-180	-0-	96	1	1820	2	Y	19	17	0	1	1	2			
							21	9												
-----																				
BRISCOE STATE AR				WELL #:	12H	RRCID ->	277463	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8305	- 14372						
09		18030 X	15023	-0-	-3007	-0-	800	1	14139	2	Y	76	74	0			2			
							84	9												
10		17453 X	16545	-0-	-908	-0-	850	1	15590	2	Y	95	89	0	2	1	6			
							105	9												
*11		16530 X	14560	-0-	-1970	-0-	723	1	13727	2	Y	100	101	0	1	1	4			
							110	9												
12		17081 X	13763	-0-	-3318	-0-	680	1	13015	2	Y	62	62	0	2	1	2			
							68	9												
01		15606 X	15606	-0-	-0-	-0-	871	1	14732	2	Y	3	4	0	1	1	-0-			
							3	9												
02		15486 X	14011	-0-	-1475	-0-	700	1	13311	2	Y	-0-					-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE STATE AR		WELL #: 8H		RRCID -> 277464		COMPL. DATE 06/17/2015		TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	19050 X	15246	-0-	-3804	-0-	805	1	14212	2	Y	208	202 0 5 1 6
10	18228 X	16253	-0-	-1975	-0-	229	9					
						830	1	15204	2	Y	199	187 0 5 1 13
*11	16890 X	14742	-0-	-2148	-0-	219	9					
						729	1	13804	2	Y	190	193 0 2 1 8
12	17453 X	14924	-0-	-2529	-0-	209	9					
						733	1	13972	2	Y	199	196 0 3 1 8
01	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	219	9					
						804	1	13627	2	Y	192	186 0 4 1 10
02	15196 X	13815	-0-	-1381	-0-	211	9					
						681	1	12946	2	Y	171	159 0 4 1 18
						188	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B334H		RRCID -> 277755		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH LP		WELL #: 8H		RRCID -> 277833		COMPL. DATE 02/20/2018		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479				
09	21630 X	11907	-0-	-9723	-0-	633	1	11162	2	Y	102	99 0 3 1 3
						112	9					
10	22351 X	11627	-0-	-10724	-0-	593	1	10870	2	Y	149	140 0 2 1 10
						164	9					
11	17550 X	10993	-0-	-6557	-0-	541	1	10262	2	Y	173	173 0 2 1 8
						190	9					
12	18135 X	10915	-0-	-7220	-0-	534	1	10185	2	Y	178	176 0 3 1 7
						196	9					
01	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	559	1	9499	2	Y	166	160 0 4 1 9
						183	9					
02	11513 X	10363	-0-	-1150	-0-	510	1	9720	2	Y	121	114 0 3 1 13
						133	9					

GALVAN RANCH		WELL #: B250H		RRCID -> 277834		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958				
09	20580 X	18948	-0-	-1632	-0-	1014	1	17932	2	Y	2	2 0 -0-
						2	9					
10	21576 X	19622	-0-	-1954	-0-	1014	1	18606	2	Y	2	2 0 -0-
						2	9					
11	20880 X	19121	-0-	-1759	-0-	957	1	18161	2	Y	3	3 0 -0-
						3	9					
12	21576 X	19450	-0-	-2126	-0-	970	1	18477	2	Y	3	3 0 -0-
						3	9					
01	19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	1065	1	17972	2	Y	3	3 0 -0-
						3	9					
02	18473 X	17641	-0-	-832	-0-	883	1	16756	2	Y	2	2 0 -0-
						2	9					



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE R		WELL #:		8JH	RRCID ->	279088	COMPL. DATE	11/05/2020	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8152 - 14649	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	283	1	5173	2	Y	49	46 0	3
						54	9						
11	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	207	1	3922	2	Y	37	38 0	2
						41	9						
12	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	252	1	4834	2	Y	61	60 0	2
						67	9					1 1	
01	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	296	1	5045	2	Y	36	35 0	2
						40	9						
02	5162 X	4649	-0-	-513	-0-	231	1	4417	2	Y	1	2 0	-0-
						1	9						

GALVAN RANCH		WELL #:		B336H	RRCID ->	279364	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	9049	PERF.	9315 - 16589
09	29010 X	-0-	-0-	-29010	-0-				Y	-0-		-0-
10	29977 X	21647	-0-	-8330	-0-	1121	1	20525	2	Y	1	1 0
						1	9					
*11	41145 X	41145	-0-	-0-	-0-	2061	1	39084	2	Y	-0-	-0-
12	40658 X	40658	-0-	-0-	-0-	2026	1	38632	2	Y	-0-	-0-
01	40863 X	40863	-0-	-0-	-0-	2280	1	38583	2	Y	-0-	-0-
02	39788 X	35552	-0-	-4236	-0-	1778	1	33774	2	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH		WELL #:		A466H	RRCID ->	279633	COMPL. DATE	01/28/2017	TOTAL DEPTH	9154	PERF.	9314 - 15211
09	28578 X	28578	-0-	-0-	-0-	1528	1	27038	2	Y	11	11 0
						12	9					-0-
10	22393 X	22393	-0-	-0-	-0-	1159	1	21225	2	Y	8	7 0
						9	9					1
11	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	911	1	17280	2	Y	-0-	-0-
12	19282 X	18526	-0-	-756	-0-	922	1	17603	2	Y	1	1 0
						1	9					-0-
01	18021 X	18021	-0-	-0-	-0-	1007	1	17007	2	Y	6	6 0
						7	9					-0-
02	27637 X	16521	-0-	-11116	-0-	824	1	15684	2	Y	12	11 0
						13	9					1

GALVAN RANCH		WELL #:		B333H	RRCID ->	279643	COMPL. DATE	12/29/2015	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	9313 - 16737
09	40890 X	-0-	-0-	-40890	-0-				Y	-0-		-0-
10	41292 X	19543	-0-	-21749	-0-	1011	1	18486	2	Y	42	39 0
						46	9					3
11	39000 X	37243	-0-	-1757	-0-	1863	1	35317	2	Y	57	57 0
						63	9					3
12	38465 X	38465	-0-	-0-	-0-	1915	1	36497	2	Y	48	48 0
						53	9					1 1
01	39273 X	39273	-0-	-0-	-0-	2189	1	37043	2	Y	37	36 0
						41	9					1 1
02	35989 X	33221	-0-	-2768	-0-	1658	1	31529	2	Y	31	29 0
						34	9					1 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: B328H		RRCID -> 279644		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 9499 - 16642	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	27450 X	26336	-0-	-1114	-0-	1406	1 24894	2 Y	33	32 0	1 1
						36	9				
10	28365 X	26240	-0-	-2125	-0-	1355	1 24830	2 Y	50	47 0	1 1
						55	9				
*11	30770 X	30770	-0-	-0-	-0-	1539	1 29168	2 Y	57	57 0	3
						63	9				
12	30627 X	30627	-0-	-0-	-0-	1523	1 29040	2 Y	58	58 0	1 1
						64	9				
01	30193 X	30193	-0-	-0-	-0-	1680	1 28445	2 Y	62	60 0	1 1
						68	9				
02	29754 X	27662	-0-	-2092	-0-	1378	1 26232	2 Y	47	44 0	1 1
						52	9				
GALVAN RANCH		WELL #: B330H		RRCID -> 279645		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 8987		PERF. 9404 - 16556	
09	8580 X	-0-	-0-	-8580	-0-			Y	-0-		-0-
10	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-			Y	-0-		-0-
11	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-			Y	-0-		-0-
12	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B332H		RRCID -> 279646		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 8976		PERF. 9310 - 16599	
09	26370 X	-0-	-0-	-26370	-0-			Y	-0-		-0-
10	27001 X	23148	-0-	-3853	-0-	1196	1 21917	2 Y	32	30 0	2
						35	9				
11	30338 X	30338	-0-	-0-	-0-	1516	1 28781	2 Y	37	37 0	2
						41	9				
12	28202 X	28202	-0-	-0-	-0-	1403	1 26767	2 Y	29	29 0	1 1
						32	9				
01	27468 X	27468	-0-	-0-	-0-	1530	1 25905	2 Y	30	28 0	1 1
						33	9				
02	29319 X	25347	-0-	-3972	-0-	1267	1 24058	2 Y	20	19 0	1 1
						22	9				
GALVAN RANCH		WELL #: C189H		RRCID -> 279647		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 9007		PERF. 9407 - 16779	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2	N	-0-		-0-
SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 9H		RRCID -> 279648		COMPL. DATE 10/27/2023		TOTAL DEPTH 6697		PERF. 7090 - 15108	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	178 X	178	-0-	-0-	-0-	2	1 126	2 Y	45	42 0	3
						50	9				
*11	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	472	1 8957	2 Y	356	343 0	16
						392	9				
12	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	573	1 10911	2 Y	296	294 0	6 1
						326	9				
01	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	427	1 7230	2 Y	182	178 0	6 1
						200	9				
02	9483 X	1535	-0-	-7948	-0-	76	1 1418	2 Y	37	40 0	3 1
						41	9				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE C		WELL #: 13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 01/03/2016		TOTAL DEPTH 6899		PERF. 7502 - 15503			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-		Y	-0-			-0-	
10		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	239 1	Y	264	246 0		18	
							290 9						
*11		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-		Y	1	16 0	3 1	-0-	
12		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-		Y	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		4611 X	-0-	-0-	-4611	-0-		Y	-0-			-0-	
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: A456H		RRCID -> 279650		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 9217		PERF. 9499 - 14498			
09		18570 X	32	-0-	-18538	-0-	32 2	Y	-0-			-0-	
10		19189 X	-0-	-0-	-19189	-0-		Y	-0-			-0-	
11		16980 X	-0-	-0-	-16980	-0-		Y	-0-			-0-	
12		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-		Y	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-		Y	-0-			-0-	
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: A460H		RRCID -> 279651		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH 9118		PERF. 9401 - 13423			
09		10230 X	3001	-0-	-7229	-0-	162 1	Y	6	6 0		-0-	
							7 9						
10		10571 X	4568	-0-	-6003	-0-	238 1	Y	5	5 0		-0-	
							6 9						
11		9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	468 1	Y	9	9 0		-0-	
							10 9						
12		8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	405 1	Y	10	10 0		-0-	
							11 9						
01		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	270 1	Y	2	2 0		-0-	
							2 9						
02		9048 X	-0-	-0-	-9048	-0-		Y	-0-			-0-	
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: A459H		RRCID -> 279652		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 9196		PERF. 9918 - 15213			
09		21176 X	21176	-0-	-0-	-0-	1134 1	Y	2	2 0		-0-	
							2 9						
10		17370 X	17370	-0-	-0-	-0-	899 1	Y	14	13 0		1	
							15 9						
11		14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	741 1	Y	46	45 0		2	
							51 9						
12		21886 X	17133	-0-	-4753	-0-	853 1	Y	49	48 0	1 1	2	
							54 9						
01		17557 X	17557	-0-	-0-	-0-	977 1	Y	48	46 0	1 1	3	
							53 9						
02		20474 X	17150	-0-	-3324	-0-	855 1	Y	35	33 0	1 1	4	
							39 9						
-----													
GALVAN RANCH LP		GU5 STATE		WELL #: 20H		RRCID -> 279653		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 8782 - 16072	
09		9630 X	8620	-0-	-1010	-0-	457 1	Y	89	86 0	3 1	3	
							98 9						
10		9951 X	1699	-0-	-8252	-0-	86 1	Y	10	10 0	2 1	1	
							11 9						
11		10140 X	2320	-0-	-7820	-0-	116 1	Y	20	20 0		1	
							22 9						
12		10478 X	5461	-0-	-5017	-0-	268 1	Y	74	72 0		3	
							81 9						
01		79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-	2 0	1 1	-0-	
02		8323 X	689	-0-	-7634	-0-	35 1	Y	-0-			-0-	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 8H		RRCID -> 279664		COMPL. DATE 11/01/2023		TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7059 - 15089				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	4447	-0-	4447	5633	225 1	3958 2	Y	240	233 0	1 1	7
10	14B2 EXT	1923	-0-	1923	7556	264 9	1713 2	Y	105	100 0	5 1	7
*11	14B2 EXT	5727	-0-	5727	13283	116 9	5079 2	Y	347	338 0	1 1	15
12	T. A.	5189	-0-	5189	18472	266 1	4542 2	Y	372	366 0	6 1	15
01	21930 X	3458	-0-	-18472	-0-	382 9	2968 2	Y	286	278 0	8 1	15
02	5539 X	316	-0-	-5223	-0-	238 1	250 2	Y	45	50 0	5 1	5
						409 9						
						175 1						
						315 9						
						16 1						
						50 9						

BRISCOE C		WELL #: 11H		RRCID -> 279665		COMPL. DATE 01/12/2016		TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691			Y	-0-			-0-

BRISCOE C		WELL #: 12H		RRCID -> 279666		COMPL. DATE 12/31/2015		TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A462H		RRCID -> 279667		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939				
09	26874 X	26874	-0-	-0-	-0-	1411 1	24940 2	Y	475	460 0		15
10	20417 X	20417	-0-	-0-	-0-	523 9	19141 2	Y	210	201 0	10 1	14
11	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	1045 1	14636 2	Y	39	49 0	2 1	2
12	24242 X	15054	-0-	-9188	-0-	231 9	14267 2	Y	34	34 0	1 1	1
01	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	771 1	13705 2	Y	31	29 0	1 1	2
02	25984 X	13610	-0-	-12374	-0-	43 9	12907 2	Y	21	20 0	1 1	2
						750 1						
						37 9						
						810 1						
						34 9						
						680 1						
						23 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A464H		RRCID -> 279670		COMPL. DATE 01/28/2017		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076				
09	13920 X	30	-0-	-13890	-0-	28 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
10	22510 X	22510	-0-	-0-	-0-	1114 1	20425 2	Y	883	823 0		60
*11	27476 X	27476	-0-	-0-	-0-	971 9	25621 2	Y	460	491 0	9 1	20
12	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	1349 1	17304 2	Y	21	32 0	8 1	1
01	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	506 9	12030 2	Y	1	1 0	1 1	-0-
02	26564 X	12192	-0-	-14372	-0-	908 1	11581 2	Y	2	2 0		-0-
						23 9						
						710 1						
						1 9						
						609 1						
						2 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B306H		RRCID -> 279671	COMPL. DATE 02/06/2017	TOTAL DEPTH 8926	PERF. 9501	- 14782			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	20070 X	17168	-0-	-2902	-0-	921 14 9	16233 2	Y	13	13	0		-0-
10	20739 X	17379	-0-	-3360	-0-	899 22 9	16458 2	Y	20	19	0		1
11	18960 X	16657	-0-	-2303	-0-	833 23 9	15801 2	Y	21	21	0		1
12	19592 X	16867	-0-	-2725	-0-	840 24 9	16003 2	Y	22	22	0		1
01	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	918 25 9	15540 2	Y	23	22	0	1 1	1
02	16588 X	14922	-0-	-1666	-0-	742 17 9	14163 2	Y	15	13	0	1 1	2
-----													
SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #: 7H		RRCID -> 279674		COMPL. DATE 03/08/2024		TOTAL DEPTH 6692		PERF. 7136		- 15135	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-				-0-
12	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B302H		RRCID -> 279675		COMPL. DATE 09/28/2022		TOTAL DEPTH 8924		PERF. 9435		- 14998	
09	12210 X	10252	-0-	-1958	-0-	548 19 9	9685 2	Y	17	16	0	2 1	1
10	12617 X	5400	-0-	-7217	-0-	280 19 9	5101 2	Y	17	17	0		1
11	13860 X	5224	-0-	-8636	-0-	261 18 9	4945 2	Y	16	16	0		1
12	14322 X	5027	-0-	-9295	-0-	249 18 9	4760 2	Y	16	16	0		1
01	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	267 15 9	4521 2	Y	14	14	0		1
02	9918 X	4475	-0-	-5443	-0-	224 13 9	4238 2	Y	12	12	0		1
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: A469H		RRCID -> 279676		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 9505		- 13821	
09	14685 X	14685	-0-	-0-	-0-	780 140 9	13765 2	Y	127	123	0		4
10	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	798 216 9	14595 2	Y	196	184	0	3 1	13
11	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	692 226 9	13152 2	Y	205	207	0	2 1	9
12	15190 X	13717	-0-	-1473	-0-	671 228 9	12818 2	Y	207	204	0	4 1	8
01	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	670 161 9	11325 2	Y	146	142	0	4 1	8
02	14616 X	11591	-0-	-3025	-0-	573 127 9	10891 2	Y	115	108	0	3 1	12
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: A468H		RRCID -> 279677		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 8958		PERF. 9379		- 15155	
09	17010 X	-0-	-0-	-17010	-0-			Y	-0-				-0-
10	16678 X	-0-	-0-	-16678	-0-			Y	-0-				-0-
11	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-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 #: A467H		RRCID -> 279678		COMPL. DATE 12/19/2016				TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	18232 X	18232	-0-	-0-	-0-	966	1	17099	2	Y	152	147	0		5
10	21429 X	21429	-0-	-0-	-0-	1096	1	20066	2	Y	243	229	0	3 1	16
*11	18818 X	18818	-0-	-0-	-0-	926	1	17561	2	Y	301	301	0	3 1	13
12	18848 X	17618	-0-	-1230	-0-	858	1	16410	2	Y	318	314	0	5 1	12
01	16750 X	16750	-0-	-0-	-0-	916	1	15519	2	Y	286	276	0	7 1	15
02	20039 X	13974	-0-	-6065	-0-	690	1	13082	2	Y	184	174	0	5 1	20
GALVAN RANCH		WELL #: B305H		RRCID -> 279907		COMPL. DATE 02/06/2017				TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260					
09	18720 X	15733	-0-	-2987	-0-	843	1	14864	2	Y	24	23	0		1
10	18693 X	15938	-0-	-2755	-0-	823	1	15084	2	Y	28	26	0	1 1	2
11	18540 X	15177	-0-	-3363	-0-	761	1	14386	2	Y	27	28	0		1
12	19158 X	15673	-0-	-3485	-0-	780	1	14864	2	Y	26	25	0	1 1	1
01	15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	869	1	14708	2	Y	30	28	0	1 1	2
02	15196 X	14952	-0-	-244	-0-	743	1	14186	2	Y	21	20	0	1 1	2
GALVAN RANCH		WELL #: B301H		RRCID -> 279915		COMPL. DATE 02/06/2017				TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883					
09	15600 X	11726	-0-	-3874	-0-	623	1	11051	2	Y	47	46	0	2 1	1
10	14322 X	5372	-0-	-8950	-0-	279	1	5078	2	Y	14	13	0	1 1	1
*11	15240 X	8390	-0-	-6850	-0-	421	1	7966	2	Y	3	4	0		-0-
12	15748 X	6465	-0-	-9283	-0-	323	1	6135	2	Y	6	6	0		-0-
01	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	442	1	7499	2	Y	26	25	0		1
02	11339 X	6583	-0-	-4756	-0-	328	1	6246	2	Y	8	7	0	1 1	1
GALVAN RANCH		WELL #: C204H		RRCID -> 279938		COMPL. DATE 06/06/2019				TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341					
09	26433 X	26433	-0-	-0-	-0-	1416	1	25017	2	Y	-0-				-0-
10	24304 X	24304	-0-	-0-	-0-	1258	1	23046	2	Y	-0-				-0-
*11	22417 X	22417	-0-	-0-	-0-	1124	1	21293	2	Y	-0-				-0-
12	24118 X	23807	-0-	-311	-0-	1185	1	22622	2	Y	-0-				-0-
01	22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	1269	1	21486	2	Y	-0-				-0-
02	25549 X	20589	-0-	-4960	-0-	1028	1	19561	2	Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C206H		RRCID -> 279946		COMPL. DATE 07/22/2019				TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405					
09	38550 X	33770	-0-	-4780	-0-	1811	1	31959	2	Y	-0-				-0-
10	39835 X	34035	-0-	-5800	-0-	1762	1	32273	2	Y	-0-				-0-
*11	36810 X	32578	-0-	-4232	-0-	1633	1	30945	2	Y	-0-				-0-
12	38037 X	32827	-0-	-5210	-0-	1635	1	31192	2	Y	-0-				-0-
01	32321 X	32321	-0-	-0-	-0-	1804	1	30517	2	Y	-0-				-0-
02	32654 X	29833	-0-	-2821	-0-	1490	1	28343	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
GALVAN RANCH		WELL #: C202H		RRCID ->	279948	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	8910 PERF. 9400 - 17450	
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	
09	T. A.	24960	-0-	24960	84773	1335 1	23625 2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	24829	-0-	24829	109602	1285 1	23544 2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	23337	-0-	23337	132939	1167 1	22170 2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	23944	-0-	23944	156883	1192 1	22752 2	Y	-0-	-0-
01	180204 X	23321	-0-	-156883	-0-	1302 1	22019 2	Y	-0-	-0-
02	24128 X	21465	-0-	-2663	-0-	1075 1	20390 2	Y	-0-	-0-
-----										
GALVAN RANCH		WELL #: C205H		RRCID ->	279949	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	8767 PERF. 9304 - 17217	
09	37680 X	28006	-0-	-9674	-0-	1499 1	26507 2	Y	-0-	-0-
10	38936 X	26999	-0-	-11937	-0-	1397 1	25582 2	Y	18	17 0
						20 9				1
11	35580 X	25347	-0-	-10233	-0-	1268 1	24065 2	Y	13	13 0
						14 9				1
12	36146 X	25333	-0-	-10813	-0-	1259 1	24074 2	Y	-0-	1 1
01	24583 X	24583	-0-	-0-	-0-	1372 1	23200 2	Y	10	9 0
						11 9				1
02	27086 X	22712	-0-	-4374	-0-	1136 1	21576 2	Y	-0-	1
-----										
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 9H		RRCID ->	280355	COMPL. DATE	01/08/2016	TOTAL DEPTH	7804 PERF. 8264 - 13257	
09	T. A.	191	-0-	191	191	51 1	109 2	Y	28	28
						31 9				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	191			Y	-0-	28 0
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	191			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	191			Y	-0-	-0-
01	191 X	-0-	-0-	-191	-0-			Y	-0-	-0-
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 10H		RRCID ->	280404	COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL DEPTH	7781 PERF. 8169 - 13118	
09	7650 X	3595	-0-	-4055	-0-	840 1	1792 2	Y	875	274 0
						963 9				875
10	6975 X	3045	-0-	-3930	-0-	1226 1	1819 2	Y	-0-	875 0
11	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-			Y	-0-	-0-
12	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #: 11H		RRCID ->	280407	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL DEPTH	7768 PERF. 8201 - 12127	
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	2900 N	6180	-0-	3280	3280	841 1	4235 2	Y	1004	930 0
						1104 9				74

-----														
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		8H	RRCID ->	280408	COMPL. DATE	02/08/2021	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	8045	- 13007	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
09		3150 X	1829	-0-	-1321	-0-	540 1	1148 2	Y	128	82 0		128	
							141 9							
10		3224 X	1088	-0-	-2136	-0-	430 1	634 2	Y	22	149 0		1	
							24 9							
*11		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			Y	1	2 0		-0-	
12		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		1769 X	-0-	-0-	-1769	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		12H	RRCID ->	280409	COMPL. DATE	02/18/2016	TOTAL DEPTH	7763	PERF.	8071	- 12922	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		13H	RRCID ->	280411	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8011	- 12879	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
BRISCOE CATARINA EAST GUL		WELL #:		14H	RRCID ->	280413	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7857	- 12641	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
GALVAN RANCH		WELL #:		B826H	RRCID ->	280489	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	9008	- 12834	
09		4830 X	4802	-0-	-28	-0-	250 1	4414 2	Y	125	121 0	3 1	4	
							138 9							
10		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	257 1	4692 2	Y	152	143 0	3 1	10	
							167 9							
11		5340 X	4758	-0-	-582	-0-	230 1	4359 2	Y	154	155 0	2 1	7	
							169 9							
12		5518 X	4487	-0-	-1031	-0-	219 1	4144 2	Y	113	113 0	3 1	4	
							124 9							
01		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	223 1	3805 2	Y	99	96 0	2 1	5	
							109 9							
02		4785 X	4099	-0-	-686	-0-	198 1	3785 2	Y	105	97 0	2 1	11	
							116 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #:		3H	RRCID ->	280553	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7380	-	15420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		10590 X	9859	-0-	-731	-0-	529 1	9330 2	Y	-0-	2 1	-0-		
10		10943 X	6518	-0-	-4425	-0-	325 1	5948 2	Y	223	208 0	15		
							245 9							
11		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	337 1	6385 2	Y	247	249 0	2 1	11	
							272 9							
12		10199 X	7236	-0-	-2963	-0-	345 1	6566 2	Y	295	290 0	4 1	12	
							325 9							
01		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	358 1	6054 2	Y	285	276 0	6 1	15	
							314 9							
02		9541 X	6068	-0-	-3473	-0-	299 1	5666 2	Y	94	94 0	5 1	10	
							103 9							

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #:		5H	RRCID ->	280554	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	7283	-	15285
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #:		7H	RRCID ->	280555	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	7129	-	15080
09		4830 X	3144	-0-	-1686	-0-	162 1	2831 2	Y	137	133 0	3 1	4	
							151 9							
10		4991 X	3941	-0-	-1050	-0-	195 1	3562 2	Y	167	157 0	3 1	11	
							184 9							
11		3720 X	3683	-0-	-37	-0-	174 1	3327 2	Y	165	167 0	2 1	7	
							182 9							
12		3844 X	2889	-0-	-955	-0-	140 1	2641 2	Y	98	98 0	3 1	4	
							108 9							
01		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	153 1	2572 2	Y	96	93 0	2 1	5	
							106 9							
02		3683 X	3443	-0-	-240	-0-	164 1	3135 2	Y	131	120 0	2 1	14	
							144 9							

GALVAN RANCH		WELL #:		B303H	RRCID ->	280688	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	9131	-	14729
09		14400 X	10366	-0-	-4034	-0-	556 1	9810 2	Y	-0-		-0-		
10		12307 X	10683	-0-	-1624	-0-	552 1	10130 2	Y	1	1 0	-0-		
							1 9							
11		14820 X	10542	-0-	-4278	-0-	527 1	10015 2	Y	-0-		-0-		
12		15314 X	11586	-0-	-3728	-0-	577 1	11009 2	Y	-0-		-0-		
01		10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	577 1	9755 2	Y	12	11 0	1		
							13 9							
02		10179 X	9734	-0-	-445	-0-	487 1	9241 2	Y	5	5 0	1		
							6 9							

GALVAN RANCH		WELL #:		B341H	RRCID ->	280689	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	8835	PERF.	9258	-	14681
09		22800 X	21927	-0-	-873	-0-	1175 1	20751 2	Y	1	1 0	-0-		
							1 9							
10		24008 X	24008	-0-	-0-	-0-	1242 1	22766 2	Y	-0-		-0-		
*11		22440 X	21931	-0-	-509	-0-	1098 1	20833 2	Y	-0-		-0-		
12		23188 X	8113	-0-	-15075	-0-	403 1	7710 2	Y	-0-		-0-		
01		24820 X	24820	-0-	-0-	-0-	1387 1	23433 2	Y	-0-		-0-		
02		22446 X	22392	-0-	-54	-0-	1119 1	21261 2	Y	11	10 0	1		
							12 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: C203H		RRCID -> 280690		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B433H		RRCID -> 280691		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045					
09	19500 X	-0-	-0-	-19500	-0-				Y	-0-			-0-
10	19499 X	2826	-0-	-16673	-0-	147	1	2661	2	Y	16	15 0	1
						18	9						
11	16530 X	2750	-0-	-13780	-0-	140	1	2604	2	Y	5	6 0	-0-
						6	9						
12	17081 X	3862	-0-	-13219	-0-	193	1	3635	2	Y	31	30 0	1
						34	9						
01	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	330	1	5597	2	Y	15	14 0	1 1
						17	9						
02	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	281	1	5342	2	Y	21	20 0	2
						23	9						

GALVAN RANCH		WELL #: A433H		RRCID -> 280692		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264						
09	22740 X	20951	-0-	-1789	-0-	1113	1	19704	2	Y	122	118 0	3 1	4
						134	9							
10	23498 X	21501	-0-	-1997	-0-	1108	1	20263	2	Y	118	111 0	3 1	8
						130	9							
11	21870 X	20588	-0-	-1282	-0-	1030	1	19519	2	Y	35	40 0	1 1	2
						39	9							
12	22506 X	20401	-0-	-2105	-0-	1014	1	19357	2	Y	27	27 0	1 1	1
						30	9							
01	20256 X	20256	-0-	-0-	-0-	1126	1	19083	2	Y	43	41 0	1 1	2
						47	9							
02	20242 X	19887	-0-	-355	-0-	991	1	18786	2	Y	100	90 0	1 1	11
						110	9							

GALVAN RANCH		WELL #: B325H		RRCID -> 280693		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143						
09	30750 X	28190	-0-	-2560	-0-	1508	1	26662	2	Y	18	17 0		1
						20	9							
10	32488 X	29096	-0-	-3392	-0-	1503	1	27572	2	Y	19	19 0		1
						21	9							
11	31440 X	27893	-0-	-3547	-0-	1395	1	26477	2	Y	19	19 0		1
						21	9							
12	32488 X	28493	-0-	-3995	-0-	1418	1	27054	2	Y	19	19 0		1
						21	9							
01	28186 X	28186	-0-	-0-	-0-	1571	1	26595	2	Y	18	18 0		1
						20	9							
02	27260 X	26031	-0-	-1229	-0-	1300	1	24711	2	Y	18	16 0	1 1	2
						20	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B630H		RRCID -> 280694		COMPL. DATE 04/03/2016		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9202 - 16868			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		21660 X	8826	-0-	-12834	-0-	473 1	8340 2	Y	12	12 0	-0-	
							13 9						
10		16182 X	12562	-0-	-3620	-0-	645 1	11848 2	Y	63	59 0	4	
							69 9						
11		15660 X	6507	-0-	-9153	-0-	326 1	6174 2	Y	6	9 0	1 1	-0-
							7 9						
12		19285 X	19285	-0-	-0-	-0-	960 1	18289 2	Y	33	32 0	1	
							36 9						
01		15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	875 1	14807 2	Y	24	23 0	1 1	1
							26 9						
02		14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	739 1	14057 2	Y	22	20 0	1 1	2
							24 9						
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B130H		RRCID -> 280695		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 9183		PERF. 9330 - 16921			
09		27870 X	27406	-0-	-464	-0-	1465 1	25941 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							13 9						
10		28799 X	27567	-0-	-1232	-0-	1428 1	26139 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							14 9						
11		28260 X	26761	-0-	-1499	-0-	1341 1	25420 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							15 9						
12		29202 X	27249	-0-	-1953	-0-	1358 1	25891 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							16 9						
01		23309 X	23309	-0-	-0-	-0-	1300 1	22009 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							17 9						
02		26506 X	25227	-0-	-1279	-0-	1260 1	23967 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							18 9						
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B628H		RRCID -> 280696		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 9324 - 17031			
09		11160 X	9706	-0-	-1454	-0-	518 1	9163 2	Y	23	22 0	1 1	1
							25 9						
10		11532 X	9004	-0-	-2528	-0-	463 1	8510 2	Y	28	26 0	1 1	2
							31 9						
11		11160 X	8712	-0-	-2448	-0-	437 1	8244 2	Y	28	29 0	1	
							31 9						
12		10385 X	8135	-0-	-2250	-0-	402 1	7699 2	Y	31	30 0	1 1	1
							34 9						
01		7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	438 1	7393 2	Y	32	30 0	1 1	2
							35 9						
02		9396 X	7400	-0-	-1996	-0-	367 1	7003 2	Y	27	25 0	1 1	3
							30 9						
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B128H		RRCID -> 280697		COMPL. DATE 04/03/2016		TOTAL DEPTH 9156		PERF. 9150 - 17113			
09		25860 X	21305	-0-	-4555	-0-	1139 1	20166 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							10 9						
10		26722 X	21283	-0-	-5439	-0-	1103 1	20180 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							11 9						
11		25230 X	20177	-0-	-5053	-0-	1011 1	19166 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							12 9						
12		23343 X	20914	-0-	-2429	-0-	1039 1	19875 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							13 9						
01		20578 X	20578	-0-	-0-	-0-	1149 1	19429 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							14 9						
02		20590 X	19240	-0-	-1350	-0-	962 1	18278 2	Y	-0-	-0-	-0-	
							15 9						
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B629H		RRCID -> 280698		COMPL. DATE 03/25/2016		TOTAL DEPTH 8981		PERF. 9015 - 16986			
09		13710 X	13324	-0-	-386	-0-	713 1	12608 2	Y	3	3 0	-0-	
							3 9						
10		14964 X	14964	-0-	-0-	-0-	774 1	14182 2	Y	7	7 0	-0-	
							8 9						
11		16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	804 1	15239 2	Y	12	11 0	1	
							13 9						
12		14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	722 1	13739 2	Y	9	10 0	-0-	
							10 9						
01		14574 X	14574	-0-	-0-	-0-	810 1	13754 2	Y	9	9 0	-0-	
							10 9						
02		15515 X	11486	-0-	-4029	-0-	573 1	10904 2	Y	8	7 0	1	
							9 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: B129H		RRCID -> 280699	COMPL. DATE 06/24/2021	TOTAL DEPTH 9167	PERF. 9117	- 11450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	246	1 4375 2	Y	-0-		-0-
10	4681 X	4211	-0-	-470	-0-	218	1 3993 2	Y	-0-		-0-
11	4560 X	3183	-0-	-1377	-0-	162	1 3021 2	Y	-0-		-0-
12	4774 X	4607	-0-	-167	-0-	230	1 4377 2	Y	-0-		-0-
01	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	197	1 3363 2	Y	-0-		-0-
02	4466 X	3202	-0-	-1264	-0-	162	1 3039 2	Y	1	1 0	-0-
						1	9				

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 7H		RRCID -> 280875		COMPL. DATE 07/27/2016			TOTAL DEPTH 7431			PERF. 7941 - 15956	
09	10139 X	10139	-0-	-0-	-0-	539	1 9508 2	Y	84	81 0	3 1	3	
						92	9						
10	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	527	1 9668 2	Y	108	102 0	2 1	7	
						119	9						
11	13620 X	8463	-0-	-5157	-0-	420	1 7935 2	Y	98	100 0	1 1	4	
						108	9						
12	14074 X	9650	-0-	-4424	-0-	474	1 9047 2	Y	117	114 0	2 1	5	
						129	9						
01	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	488	1 8227 2	Y	103	100 0	2 1	6	
						113	9						
02	9802 X	7802	-0-	-2000	-0-	384	1 7331 2	Y	79	75 0	2 1	8	
						87	9						

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 3H		RRCID -> 280876		COMPL. DATE 07/28/2016			TOTAL DEPTH 7549			PERF. 8212 - 16129	
09	17190 X	14087	-0-	-3103	-0-	755	1 13318 2	Y	13	13 0		-0-	
						14	9						
10	17732 X	14319	-0-	-3413	-0-	738	1 13558 2	Y	21	20 0		1	
						23	9						
11	17130 X	13434	-0-	-3696	-0-	671	1 12732 2	Y	28	28 0		1	
						31	9						
12	17701 X	13627	-0-	-4074	-0-	677	1 12919 2	Y	28	27 0	1 1	1	
						31	9						
01	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	730	1 12323 2	Y	26	25 0	1 1	1	
						29	9						
02	13630 X	12299	-0-	-1331	-0-	614	1 11661 2	Y	22	20 0	1 1	2	
						24	9						

BRISCOE J GU3 STATE 34		WELL #: 5H		RRCID -> 280877		COMPL. DATE 07/27/2016			TOTAL DEPTH 7491			PERF. 8128 - 15989	
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			-0-	
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-	
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #: 2H		RRCID -> 280946		COMPL. DATE 02/10/2022			TOTAL DEPTH 7256			PERF. 7353 - 15440	
09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	107	1 1855 2	Y	172	167 0	6 1	5	
						189	9						
10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	169	1 3084 2	Y	886	827 0	4 1	60	
						975	9						
*11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	145	1 2792 2	Y	578	603 0	9 1	26	
						636	9						
12	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	248	1 4703 2	Y	833	816 0	10 1	33	
						916	9						
01	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	168	1 2849 2	Y	4803	4561 0	18 1	257	
						5283	9						
02	3944 X	1301	-0-	-2643	-0-	48	1 922 2	Y	301	439 0	87 1	32	
						331	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
SAN AMBROSIA F (SA22) 15		WELL #:		2H	RRCID ->	280947	COMPL. DATE	02/26/2024	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	7499	-	15576
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-									-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-									-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

SAN AMBROSIA F (SA21) 15		WELL #:		5H	RRCID ->	280948	COMPL. DATE	03/11/2024	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7359	-	15370
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-									-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-									-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

SAN AMBROSIA F (SA20) 15		WELL #:		7H	RRCID ->	280949	COMPL. DATE	03/01/2024	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	7261	-	15370
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

SAN AMBROSIA F (SA15) 13		WELL #:		5H	RRCID ->	280950	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	7260	-	15288
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

BRISCOE R (SA1)		WELL #:		215H	RRCID ->	280975	COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	7789	-	15156
09	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-									-0-
10	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-									-0-
*11	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-									-0-
12	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-									-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

BRISCOE C		WELL #:		59H	RRCID ->	280982	COMPL. DATE	08/15/2023	TOTAL DEPTH	6654	PERF.	7027	-	14323
09	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	700	1	12398	2	Y	799	775	0	17 1 24
						879	9							
10	19220 X	11631	-0-	-7589	-0-	569	1	10405	2	Y	597	564	0	17 1 40
						657	9							
11	18570 X	1034	-0-	-17536	-0-	47	1	917	2	Y	64	95	0	6 1 3
						70	9							
12	19189 X	14936	-0-	-4253	-0-	692	1	13165	2	Y	981	945	0	1 1 38
						1079	9							
01	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	491	1	8296	2	Y	624	608	0	21 1 33
						686	9							
02	13514 X	8272	-0-	-5242	-0-	383	1	7293	2	Y	542	506	0	11 1 58
						596	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 80H		RRCID -> 280983		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE G		WELL #: 79H		RRCID -> 280984		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE G		WELL #: 81H		RRCID -> 280985		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695								
09	4560 X	217	-0-	-4343	-0-	14	1	196	2	Y	6	6	0			-0-
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	7	9			Y	-0-					-0-
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	164	1	3089	2	Y	23	22	0			1
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	25	9			Y	-0-	1	1			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3161 X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE G		WELL #: 815H		RRCID -> 280995		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE G		WELL #: 825H		RRCID -> 280996		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SAN AMBROSIA F (SA17)		WELL #: 14GH		RRCID -> 280998		COMPL. DATE 02/22/2024		TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7312 - 15458								
09	9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA F (SA18)		WELL #: 14EH		RRCID -> 280999		COMPL. DATE 02/22/2024		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7437 - 15578								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE R		WELL #: 23H		RRCID -> 281000		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445								
09	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	433 1	7678 2	Y	93	90 0						3
						102 9										
10	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	428 1	7832 2	Y	70	66 0		2 1				5
						77 9										
11	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	445 1	8465 2	Y	88	88 0		1 1				4
						97 9										
12	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	430 1	8208 2	Y	109	108 0		1 1				4
						120 9										
01	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	388 1	6586 2	Y	3	5 0		2 1				-0-
						3 9										
02	8700 X	1352	-0-	-7348	-0-	66 1	1286 2	Y	-0-							-0-
-----																
BRISCOE R		WELL #: 22H		RRCID -> 281002		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283								
09	9360 X	8445	-0-	-915	-0-	443 1	7826 2	Y	160	155 0		4 1				5
						176 9										
10	9672 X	8801	-0-	-871	-0-	446 1	8144 2	Y	192	180 0		4 1				13
						211 9										
*11	8940 X	8021	-0-	-919	-0-	391 1	7414 2	Y	196	198 0		2 1				9
						216 9										
12	9238 X	7857	-0-	-1381	-0-	379 1	7261 2	Y	197	195 0		3 1				8
						217 9										
01	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	428 1	7268 2	Y	181	175 0		4 1				10
						199 9										
02	8236 X	1363	-0-	-6873	-0-	65 1	1266 2	Y	29	33 0		3 1				3
						32 9										
-----																
SAN AMBROSIA F (SA14) 13		WELL #: 7H		RRCID -> 281004		COMPL. DATE 07/17/2016		TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210								
09	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	431 1	7631 2	Y	607	588 0		22 1				19
						668 9										
10	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	472 1	8645 2	Y	688	647 0		13 1				47
						757 9										
*11	6630 X		-0-	-0-	-6630			Y	-0-	40 0		7 1				-0-
12	6851 X		-0-	-0-	-6851			Y	-0-							-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	9251 X		-0-	-0-	-9251			Y	-0-							-0-
-----																
BRISCOE R (SA2)		WELL #: 217H		RRCID -> 281005		COMPL. DATE 07/07/2016		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115								
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-
02	14B2 EXT		-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 #: B106H		RRCID -> 281011		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C140H		RRCID -> 281012		COMPL. DATE 07/22/2015		TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C639H		RRCID -> 281013		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: C640H		RRCID -> 281014		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B107H		RRCID -> 281015		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B109H		RRCID -> 281016		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B605H		RRCID -> 281017		COMPL. DATE 09/19/2017		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	18270 X	12296	-0-	-5974	-0-	654	1	11576	2	Y	60	58	0	2	1	2
						66	9									
10	18352 X	9527	-0-	-8825	-0-	489	1	8977	2	Y	55	52	0	1	1	4
						61	9									
*11	17760 X	11696	-0-	-6064	-0-	581	1	11021	2	Y	85	85	0			4
						94	9									
12	18352 X	11005	-0-	-7347	-0-	544	1	10362	2	Y	90	89	0	1	1	4
						99	9									
01	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	588	1	9922	2	Y	93	90	0	2	1	5
						102	9									
02	11890 X	11509	-0-	-381	-0-	573	1	10841	2	Y	86	80	0	2	1	9
						95	9									
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: B607H		RRCID -> 281018		COMPL. DATE 09/04/2017		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702								
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE R GU5 STATE		WELL #: 147H		RRCID -> 281020		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: C138H		RRCID -> 281021		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 82H		RRCID -> 281023		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE G GU1 (SA)		WELL #: 83H		RRCID -> 281024		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A757H		RRCID -> 281047		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 9038		PERF. 9535 - 16167				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		25410 X	-0-	-0-	-25410	-0-				Y	-0-			-0-
10		24366 X	-0-	-0-	-24366	-0-				Y	-0-			-0-
11		22380 X	-0-	-0-	-22380	-0-				Y	-0-			-0-
12		18329 X	18329	-0-	-0-	-0-	909	1	17328	2	Y	84	81 0	3
							92	9						
01		T. A.	24254	-0-	24254	24254	1353	1	22897	2	Y	4	5 0	2 1 -0-
							4	9						
02		T. A.	23335	-0-	23335	47589	1166	1	22137	2	Y	29	26 0	3
							32	9						
-----														
BRISCOE G		WELL #: 817H		RRCID -> 281053		COMPL. DATE 07/23/2016		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7826 - 14630				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE STATE AR (SA4)		WELL #: 215H		RRCID -> 281055		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7918		PERF. N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE G (SA1)		WELL #: 827H		RRCID -> 281056		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7634 - 14674				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE STATE AR (SA8)		WELL #: 227H		RRCID -> 281060		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 8164 - 16575				
09		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	69	1	1237	2	Y	43	42 0	1
							47	9						
10		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	103	1	1883	2	Y	63	59 0	1 1 4
							69	9						
11		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	98	1	1843	2	Y	59	59 0	1 1 3
							65	9						
12		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	120	1	2287	2	Y	73	72 0	1 1 3
							80	9						
01		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	2	Y	22	23 0	1 1 1
							24	9						
02		1943 X	866	-0-	-1077	-0-	42	1	781	2	Y	39	35 0	1 1 4
							43	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R GU5 STATE		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
		WELL #: 1487H		RRCID -> 281063		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 7479 - 14678							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
09		9090 X	7575	-0-	-1515	-0-	394	1	6917	2	Y	240	233	0	7	1	7
							264	9									
10		8246 X	7499	-0-	-747	-0-	373	1	6812	2	Y	285	268	0	5	1	19
							314	9									
11		7860 X	7172	-0-	-688	-0-	345	1	6545	2	Y	256	261	0	3	1	11
							282	9									
12		8122 X	7398	-0-	-724	-0-	353	1	6719	2	Y	296	290	0	5	1	12
							326	9									
01		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	396	1	6648	2	Y	243	236	0	6	1	13
							267	9									
02		7337 X	6802	-0-	-535	-0-	328	1	6244	2	Y	209	196	0	4	1	22
							230	9									

BRISCOE G (SA3)		WELL #: 837H		RRCID -> 281064		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7728 - 14832			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE G (SA2)		WELL #: 835H		RRCID -> 281065		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7793 - 14905			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 10/07/2017		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 9314 - 14773							
09		36450 X	29229	-0-	-7221	-0-	1554	1	27473	2	Y	184	178	0	6	1	6
							202	9									
10		37665 X	31840	-0-	-5825	-0-	1635	1	29932	2	Y	248	233	0	4	1	17
							273	9									
*11		36450 X	36145	-0-	-305	-0-	1799	1	34078	2	Y	244	247	0	3	1	11
							268	9									
12		36642 X	36362	-0-	-280	-0-	1797	1	34293	2	Y	247	244	0	4	1	10
							272	9									
01		36049 X	36049	-0-	-0-	-0-	1997	1	33793	2	Y	235	227	0	5	1	13
							259	9									
02		34945 X	34478	-0-	-467	-0-	1713	1	32535	2	Y	209	196	0	4	1	22
							230	9									

GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 9627 - 16434			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: A762H		RRCID -> 281093		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	22220 X	22220	-0-	-0-	-0-	1190 1	21019 2	Y	10	10 0	-0-
10	19654 X	17519	-0-	-2135	-0-	907 1	16600 2	Y	11	10 0	1
11	21930 X	13100	-0-	-8830	-0-	653 1	12380 2	Y	61	59 0	3
12	22661 X	12798	-0-	-9863	-0-	632 1	12086 2	Y	73	72 0	1 1 3
01	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	550 1	9265 2	Y	64	63 0	1 1 3
02	21489 X	12571	-0-	-8918	-0-	622 1	11855 2	Y	85	78 0	1 1 9
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: B606H		RRCID -> 281094		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627			
09	26331 X	26331	-0-	-0-	-0-	1405 1	24829 2	Y	88	85 0	2 1 3
10	28798 X	28798	-0-	-0-	-0-	1484 1	27194 2	Y	109	103 0	2 1 7
*11	26959 X	26959	-0-	-0-	-0-	1345 1	25492 2	Y	111	112 0	1 1 5
12	27398 X	27398	-0-	-0-	-0-	1358 1	25902 2	Y	125	123 0	2 1 5
01	26626 X	26626	-0-	-0-	-0-	1479 1	25016 2	Y	119	115 0	3 1 6
02	26941 X	19398	-0-	-7543	-0-	964 1	18340 2	Y	85	80 0	2 1 9
-----											
BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1433H		RRCID -> 281096		COMPL. DATE 01/09/2019		TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: A755H		RRCID -> 281097		COMPL. DATE 10/04/2022		TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281			
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	18 1	342 2	Y	-0-		-0-
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	1 1	125 2	Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GALVAN RANCH		WELL #: C641H		RRCID -> 281124		COMPL. DATE 01/24/2024		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7200 - 7201			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: C642H		RRCID -> 281125		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 7H		RRCID -> 281126		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: A355H		RRCID -> 281128		COMPL. DATE 10/22/2022		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516								
09	17340 X	-0-	-0-	-17340	-0-					Y	-0-					-0-
10	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	-0-					-0-
11	11880 X	10254	-0-	-1626	-0-	513	1	9732	2	Y	8	8	0			-0-
12	16098 X	16098	-0-	-0-	-0-	800	1	15262	2	Y	33	32	0			1
01	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	821	1	13863	2	Y	25	24	0	1	1	1
02	12541 X	12541	-0-	-0-	-0-	626	1	11892	2	Y	21	19	0	1	1	2

BRISCOE R (SA)		WELL #: 21H		RRCID -> 281130		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434								
09	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	465	1	8254	2	Y	125	121	0	12	1	4
10	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	138	9	8051	2	Y	139	131	0	3	1	9
11	11130 X	8385	-0-	-2745	-0-	439	1	7813	2	Y	146	148	0	1	1	6
12	11501 X	8974	-0-	-2527	-0-	153	9	8362	2	Y	158	155	0	3	1	6
01	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	411	1	8111	2	Y	156	151	0	3	1	8
02	8555 X	1517	-0-	-7038	-0-	161	9	1408	2	Y	31	33	0	3	1	3

BRISCOE R GU6 STATE		WELL #: 1423H		RRCID -> 281131		COMPL. DATE 01/06/2019		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377								
09	9240 X	8991	-0-	-249	-0-	466	1	8273	2	Y	229	222	0	5	1	7
10	9548 X	8150	-0-	-1398	-0-	252	9	7092	2	Y	219	206	0	5	1	15
*11	8370 X	7483	-0-	-887	-0-	817	1	6531	2	Y	188	193	0	2	1	8
12	9300 X	7845	-0-	-1455	-0-	241	9	7218	2	Y	226	222	0	3	1	9
01	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	745	1	7524	2	Y	219	211	0	5	1	12
02	8700 X	6280	-0-	-2420	-0-	207	9	5796	2	Y	162	153	0	4	1	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B608H		RRCID -> 281135		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: A551H		RRCID -> 281146		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210								
09	28905 X	28905	-0-	-0-	-0-	1548	1	27357	2	Y	-0-					-0-
10	22805 X	22805	-0-	-0-	-0-	1179	1	21615	2	Y	10	9	0			1
11	19899 X	19899	-0-	-0-	-0-	995	1	18835	2	Y	63	61	0			3
12	19869 X	19869	-0-	-0-	-0-	986	1	18815	2	Y	62	62	0	1	1	2
01	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	1077	1	18274	2	Y	57	55	0	1	1	3
02	27956 X	17965	-0-	-9991	-0-	896	1	17010	2	Y	54	50	0	1	1	6
						59	9									
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: B104H		RRCID -> 281168		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: B105H		RRCID -> 281170		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GALVAN RANCH		WELL #: B108H		RRCID -> 281172		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRISCOE G		WELL #: 797H		RRCID -> 281185		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-





BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 805H		RRCID -> 281228		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7974 - 14405		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	20501 X	20501	-0-	-0-	-0-	1077 1	19025 2	Y	363	352 0	9 1	11
						399 9						
10	20873 X	20873	-0-	-0-	-0-	1056 1	19376 2	Y	401	377 0	8 1	27
						441 9						
*11	20010 X	17982	-0-	-2028	-0-	883 1	16695 2	Y	367	374 0	4 1	16
						404 9						
12	21173 X	19540	-0-	-1633	-0-	949 1	18112 2	Y	435	428 0	6 1	17
						479 9						
01	20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	1092 1	18465 2	Y	487	469 0	9 1	26
						536 9						
02	19807 X	18549	-0-	-1258	-0-	908 1	17248 2	Y	357	336 0	9 1	38
						393 9						
-----												
BRISCOE G		WELL #: 807H		RRCID -> 281229		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 7870 - 14570		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE R		WELL #: 227H		RRCID -> 281243		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 7631 - 15359		
09	4650 X	2695	-0-	-1955	-0-	125 1	2216 2	Y	322	312 0	4 1	10
						354 9						
10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	-0-	3 0	7 1	-0-
*11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	173 1	3258 2	Y	280	268 0		12
						308 9						
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	146 1	2723 2	Y	439	429 0	5 1	17
						483 9						
01	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	117 1	1978 2	Y	203	200 0	9 1	11
						223 9						
02	3625 X	-0-	-0-	-3625	-0-			Y	-0-			11
-----												
BRISCOE R		WELL #: 225H		RRCID -> 281255		COMPL. DATE 07/02/2016		TOTAL DEPTH 7647		PERF. 7830 - 15238		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE R		WELL #: 237H		RRCID -> 281256		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 7559		PERF. 7733 - 15328		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
01	T. A.	685	-0-	685	826	38 1	647 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	1111	-0-	1111	1937	55 1	1056 2	Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE R		WELL #: 235H		RRCID -> 281257		COMPL. DATE 06/30/2016		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7827 - 15377		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: 14CH		RRCID -> 281283	COMPL. DATE 11/15/2016	TOTAL DEPTH 6834	PERF. 7500 - 15761
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

  

GALVAN RANCH		WELL #: B358H		RRCID -> 281291		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 9510 - 18030	
09	26190 X	21862	-0-	-4328	-0-	1172	1	20690	2	Y	-0-
10	25978 X	22517	-0-	-3461	-0-	1165	1	21352	2	Y	-0-
*11	24510 X	21519	-0-	-2991	-0-	1077	1	20442	2	Y	-0-
12	25327 X	23796	-0-	-1531	-0-	1185	1	22590	2	Y	19
						21	9				18 0
01	25645 X	25645	-0-	-0-	-0-	1432	1	24213	2	Y	1 1
02	21896 X	21896	-0-	-0-	-0-	1094	1	20802	2	Y	-0-

  

GALVAN RANCH		WELL #: B860H		RRCID -> 281399		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 8724		PERF. 9201 - 17477	
09	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	137	1	2385	2	Y	-0-
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	200	1	3710	2	Y	13
						14	9				12 0
11	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	274	1	5213	2	Y	5
						6	9				6 0
12	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	283	1	5417	2	Y	16
						18	9				15 0
01	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	313	1	5319	2	Y	61
						67	9				59 0
02	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	272	1	5211	2	Y	-0-

  

GALVAN RANCH		WELL #: B360H		RRCID -> 281400		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8878		PERF. 9440 - 17733	
09	18750 X	16332	-0-	-2418	-0-	874	1	15458	2	Y	-0-
10	17980 X	16749	-0-	-1231	-0-	867	1	15882	2	Y	-0-
11	17160 X	15990	-0-	-1170	-0-	801	1	15189	2	Y	-0-
12	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	1008	1	19287	2	Y	-0-
01	27135 X	27135	-0-	-0-	-0-	1515	1	25620	2	Y	-0-
02	25237 X	25237	-0-	-0-	-0-	1260	1	23977	2	Y	-0-

  

GALVAN RANCH		WELL #: B326H		RRCID -> 281461		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8814		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B858H		RRCID -> 281471		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8715		PERF. 9296 - 17613						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	20160 X	11681	-0-	-8479	-0-	623	1	11056	2	Y	2	2	0			-0-
10	20832 X	13731	-0-	-7101	-0-	711	1	13020	2	Y	-0-					-0-
*11	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	869	1	16518	2	Y	-0-					-0-
12	17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	845	1	16161	2	Y	-0-					-0-
01	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	609	1	10315	2	Y	-0-					-0-
02	16820 X	14421	-0-	-2399	-0-	720	1	13701	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B359H		RRCID -> 281472		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 9473 - 17794						
09	27870 X	23736	-0-	-4134	-0-	1269	1	22467	2	Y	-0-					-0-
10	28551 X	24472	-0-	-4079	-0-	1265	1	23207	2	Y	-0-					-0-
*11	26520 X	23006	-0-	-3514	-0-	1153	1	21853	2	Y	-0-					-0-
12	27218 X	24492	-0-	-2726	-0-	1219	1	23273	2	Y	-0-					-0-
01	22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	1256	1	21204	2	Y	-0-					-0-
02	22939 X	21983	-0-	-956	-0-	1099	1	20884	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH		WELL #: B859H		RRCID -> 281475		COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 8767		PERF. 9252 - 17378						
09	23670 X	20799	-0-	-2871	-0-	1113	1	19686	2	Y	-0-					-0-
10	24707 X	21386	-0-	-3321	-0-	1108	1	20278	2	Y	-0-					-0-
*11	23880 X	18208	-0-	-5672	-0-	912	1	17296	2	Y	-0-					-0-
12	24676 X	17987	-0-	-6689	-0-	898	1	17089	2	Y	-0-					-0-
01	17518 X	17518	-0-	-0-	-0-	978	1	16539	2	Y	1	1	0			-0-
02	20097 X	11936	-0-	-8161	-0-	593	1	11282	2	Y	55	49	0			6
GALVAN RANCH		WELL #: A765H		RRCID -> 281758		COMPL. DATE 11/04/2017		TOTAL DEPTH 8957		PERF. 9345 - 15190						
09	18184 X	18184	-0-	-0-	-0-	971	1	17148	2	Y	59	57	0	2	1	2
10	20120 X	20120	-0-	-0-	-0-	1037	1	19018	2	Y	59	56	0	1	1	4
11	19590 X	18860	-0-	-730	-0-	942	1	17854	2	Y	58	59	0			3
12	20243 X	16312	-0-	-3931	-0-	809	1	15420	2	Y	75	74	0	1	1	3
01	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	823	1	13901	2	Y	74	72	0	1	1	4
02	18821 X	12285	-0-	-6536	-0-	610	1	11613	2	Y	56	53	0	1	1	6
GALVAN RANCH		WELL #: A764H		RRCID -> 281760		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 9391 - 15495						
09	8310 X	4115	-0-	-4195	-0-	220	1	3883	2	Y	11	11	0	1	1	-0-
10	8587 X	5287	-0-	-3300	-0-	273	1	4996	2	Y	16	15	0			1
11	11820 X	5766	-0-	-6054	-0-	290	1	5452	2	Y	22	22	0			1
12	12214 X	3580	-0-	-8634	-0-	180	1	3388	2	Y	11	11	0	1	1	-0-
01	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	292	1	4962	2	Y	31	29	0			2
02	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	400	1	7639	2	Y	38	35	0	1	1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	12690 X	4824	-0-	-7866	-0-	259	1	4565	2	Y	-0-		-0-
10	13113 X	1380	-0-	-11733	-0-	70	1	1310	2	Y	-0-		-0-
11	14640 X	3325	-0-	-11315	-0-	167	1	3158	2	Y	-0-		-0-
12	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	788	1	15034	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
01	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	825	1	13954	2	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
02	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	619	1	11817	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

09	6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	344	1	6040	2	Y	501	486 0	15
						551	9						
10	7285 X	242	-0-	-7043	-0-	16	1	225	2	Y	1	5 0	-0-
						1	9					11 1	
*11	7050 X	1385	-0-	-5665	-0-	64	1	1243	2	Y	71	68 0	3
						78	9						
12	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	495	1	9435	2	Y	995	958 0	39
						1095	9					1 1	
01	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	341	1	5764	2	Y	533	522 0	29
						586	9					21 1	
02	6699 X	5575	-0-	-1124	-0-	842	1	4238	2	Y	450	421 0	48
						495	9					10 1	

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

09	21033 X	21033	-0-	-0-	-0-	1124	1	19880	2	Y	26	25 0	1
						29	9						
10	19203 X	19203	-0-	-0-	-0-	995	1	18194	2	Y	13	12 0	1
						14	9					1 1	
11	19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	983	1	18648	2	Y	5	6 0	-0-
						6	9						
12	20615 X	17592	-0-	-3023	-0-	875	1	16713	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
01	17825 X	17825	-0-	-0-	-0-	993	1	16823	2	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
02	20329 X	16739	-0-	-3590	-0-	835	1	15896	2	Y	7	6 0	1
						8	9						

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

09	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	671	1	11866	2	Y	42	41 0	1
						46	9					1 1	1
10	12834 X	12632	-0-	-202	-0-	650	1	11930	2	Y	47	44 0	3
						52	9						
11	12420 X	7363	-0-	-5057	-0-	368	1	6960	2	Y	32	34 0	1
						35	9						
12	12989 X	5239	-0-	-7750	-0-	262	1	4949	2	Y	25	24 0	1
						28	9					1 1	1
01	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	283	1	4848	2	Y	30	28 0	2
						33	9					1 1	2
02	12151 X	4555	-0-	-7596	-0-	227	1	4303	2	Y	23	22 0	2
						25	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: A845H		RRCID -> 282886	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 9287	PERF. 9271	- 16025		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	16950 X	11597	-0-	-5353	-0-	613 1	10833 2	Y	137	133 0	3 1	4
10	16833 X	11221	-0-	-5612	-0-	151 9	10460 2	Y	173	162 0	3 1	12
11	14070 X	11534	-0-	-2536	-0-	571 1	10810 2	Y	140	144 0	2 1	6
12	14291 X	12891	-0-	-1400	-0-	190 9	12089 2	Y	154	151 0	3 1	6
01	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	570 1	13290 2	Y	162	156 0	3 1	9
02	13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	154 9	12842 2	Y	131	123 0	3 1	14
						633 1						
						169 9						
						785 1						
						178 9						
						675 1						
						144 9						
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: A445H		RRCID -> 282887		COMPL. DATE 09/15/2018		TOTAL DEPTH 9448		PERF. 9554		- 16247
09	3180 X	573	-0-	-2607	-0-	31 1	533 2	Y	8	8 0		-0-
10	3286 X	176	-0-	-3110	-0-	9 9	161 2	Y	6	6 0		-0-
11	3180 X	1121	-0-	-2059	-0-	8 1	1020 2	Y	40	38 0		2
12	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	7 9	5031 2	Y	80	78 0	1 1	3
01	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	57 1	2953 2	Y	22	22 0	2 1	1
02	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	44 9	1889 2	Y	9	8 0	1 1	1
						264 1						
						88 9						
						175 1						
						24 9						
						101 1						
						10 9						
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: A447H		RRCID -> 282888		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9531		PERF. 9380		- 18821
09	24390 X	16764	-0-	-7626	-0-	896 1	15855 2	Y	12	12 0		-0-
10	25203 X	21383	-0-	-3820	-0-	13 9	20218 2	Y	55	51 0		4
11	23010 X	12583	-0-	-10427	-0-	1104 1	11938 2	Y	15	18 0		1
12	23777 X	19914	-0-	-3863	-0-	61 9	18891 2	Y	30	30 0		1
01	18807 X	18807	-0-	-0-	-0-	628 1	17724 2	Y	33	31 0	1 1	2
02	20010 X	16284	-0-	-3726	-0-	17 9	15448 2	Y	22	21 0	1 1	2
						990 1						
						33 9						
						1047 1						
						36 9						
						812 1						
						24 9						
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: A448H		RRCID -> 282890		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9371		- 16043
09	15120 X	12555	-0-	-2565	-0-	671 1	11854 2	Y	27	26 0		1
10	15841 X	13098	-0-	-2743	-0-	30 9	12377 2	Y	42	39 0	1 1	3
*11	15330 X	13227	-0-	-2103	-0-	675 1	12521 2	Y	42	43 0		2
12	15841 X	15073	-0-	-768	-0-	46 9	14272 2	Y	46	45 0	1 1	2
01	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	660 1	13431 2	Y	48	46 0	1 1	3
02	13707 X	13707	-0-	-0-	-0-	46 9	12987 2	Y	34	32 0	1 1	4
						750 1						
						51 9						
						796 1						
						53 9						
						683 1						
						37 9						



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #: 5H		RRCID -> 282994		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	4740 X	2091	-0-	-2649	-0-	99 1	1787 2	Y	186	180 0	12 1	6
10	4898 X	92	-0-	-4806	-0-	205 9		Y	-0-	2 0	4 1	-0-
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-			-0-
01	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
02	2030 X	116	-0-	-1914	-0-	19 1	97 2	Y	-0-			-0-
-----												
BRISCOE J (SA2)		WELL #: 97H		RRCID -> 283007		COMPL. DATE 06/15/2019			TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844			
09	16410 X	7995	-0-	-8415	-0-	428 1	7535 2	Y	29	28 0	1 1	1
10	17887 X	6737	-0-	-11150	-0-	32 9		Y	23	21 0	1 1	2
*11	17310 X	14297	-0-	-3013	-0-	347 1	6365 2	Y	-0-	2 0		-0-
12	17887 X	12160	-0-	-5727	-0-	25 9		Y	160	154 0		6
01	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	718 1	13579 2	Y	123	118 0	4 1	7
02	13833 X	8492	-0-	-5341	-0-	598 1	11386 2	Y	62	60 0	2 1	7
-----												
BRISCOE J (SA1)		WELL #: 92H		RRCID -> 283026		COMPL. DATE 08/26/2019			TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948			
09	32640 X	30065	-0-	-2575	-0-	1608 1	28456 2	Y	1	1 0		-0-
10	32984 X	32286	-0-	-698	-0-	1 9		Y	2	2 0		-0-
11	31560 X	29346	-0-	-2214	-0-	1671 1	30613 2	Y	2	2 0		-0-
12	32612 X	29913	-0-	-2699	-0-	2 9		Y	2	2 0		-0-
01	29590 X	29590	-0-	-0-	-0-	1470 1	27874 2	Y	2	2 0		-0-
02	30189 X	28116	-0-	-2073	-0-	2 9		Y	3	3 0		-0-
-----												
BRISCOE J (SA3)		WELL #: 103H		RRCID -> 283027		COMPL. DATE 08/28/2019			TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010			
09	33600 X	31815	-0-	-1785	-0-	1703 1	30111 2	Y	1	1 0		-0-
10	34472 X	33114	-0-	-1358	-0-	1 9		Y	2	2 0		-0-
11	33240 X	31153	-0-	-2087	-0-	1713 1	31399 2	Y	2	2 0		-0-
12	34348 X	31746	-0-	-2602	-0-	2 9		Y	3	3 0		-0-
01	31245 X	31245	-0-	-0-	-0-	1561 1	29590 2	Y	3	3 0		-0-
02	30972 X	29393	-0-	-1579	-0-	2 9		Y	2	2 0		-0-
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: B117H		RRCID -> 283264		COMPL. DATE 11/08/2017			TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B617H		RRCID -> 283350		COMPL. DATE 07/09/2023		TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	161460 X	96516	-0-	-64944	-0-	5153 1 244 9	91119 2	Y	222	215 0	6 1	7
10	145638 X	92913	-0-	-52725	-0-	4797 1 238 9	87878 2	Y	216	203 0	5 1	15
11	131400 X	85578	-0-	-45822	-0-	4279 1 185 9	81114 2	Y	168	174 0	2 1	7
12	120621 X	79638	-0-	-40983	-0-	3958 1 179 9	75501 2	Y	163	161 0	3 1	6
01	74139 X	74139	-0-	-0-	-0-	4130 1 171 9	69838 2	Y	155	149 0	4 1	8
02	93293 X	64574	-0-	-28719	-0-	3220 1 149 9	61205 2	Y	135	126 0	3 1	14

GALVAN RANCH		WELL #: B118H		RRCID -> 283351		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #: B618H		RRCID -> 283352		COMPL. DATE 02/10/2024		TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695				
09	305280 X	199467	-0-	-105813	-0-	10620 1 1088 9	187759 2	Y	989	959 0	28 1	30
10	295306 X	197412	-0-	-97894	-0-	10168 1 981 9	186263 2	Y	892	841 0	21 1	60
11	248970 X	178043	-0-	-70927	-0-	8883 1 783 9	168377 2	Y	712	731 0	9 1	32
12	243691 X	177301	-0-	-66390	-0-	8797 1 710 9	167794 2	Y	645	640 0	12 1	25
01	166244 X	166244	-0-	-0-	-0-	9243 1 595 9	156406 2	Y	541	523 0	14 1	29
02	192821 X	147933	-0-	-44888	-0-	7364 1 512 9	140057 2	Y	465	434 0	10 1	50

GALVAN RANCH		WELL #: C411H		RRCID -> 283851		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936				
09	29310 X	27333	-0-	-1977	-0-	1462 1 17 9	25854 2	Y	15	15 0		-0-
10	29946 X	28324	-0-	-1622	-0-	1466 1 26 9	26832 2	Y	24	22 0		2
11	28890 X	27460	-0-	-1430	-0-	1375 1 23 9	26062 2	Y	21	22 0		1
12	29853 X	27782	-0-	-2071	-0-	1384 1 35 9	26363 2	Y	32	31 0	1 1	1
01	26607 X	26607	-0-	-0-	-0-	1483 1 29 9	25095 2	Y	26	25 0	1 1	1
02	26535 X	24914	-0-	-1621	-0-	1244 1 23 9	23647 2	Y	21	19 0	1 1	2



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: C511H		RRCID -> 283852		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	25140 X	21937	-0-	-3203	-0-	1167 1	20617 2	Y	139	135 0	1 1	4	
10	25978 X	22878	-0-	-3100	-0-	153 9	1173 1	21476 2	Y	208	195 0	3 1	14
*11	23898 X	23898	-0-	-0-	-0-	229 9	1187 1	22503 2	Y	189	193 0	2 1	8
12	26726 X	26726	-0-	-0-	-0-	208 9	1321 1	25190 2	Y	195	192 0	3 1	8
01	26221 X	26221	-0-	-0-	-0-	215 9	1451 1	24581 2	Y	172	167 0	4 1	9
02	24445 X	24445	-0-	-0-	-0-	189 9	1214 1	23079 2	Y	138	129 0	3 1	15
						152 9							

GALVAN RANCH		WELL #: C412H		RRCID -> 283857		COMPL. DATE 02/15/2023		TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585					
09	32880 X	30167	-0-	-2713	-0-	1613 1	28525 2	Y	26	25 0			1
10	33480 X	30654	-0-	-2826	-0-	29 9	1585 1	29030 2	Y	35	33 0	1 1	2
11	31650 X	30649	-0-	-1001	-0-	39 9	1532 1	29085 2	Y	29	30 0		1
12	32612 X	31759	-0-	-853	-0-	32 9	1581 1	30144 2	Y	31	30 0	1 1	1
01	29680 X	29680	-0-	-0-	-0-	34 9	1652 1	27984 2	Y	40	38 0	1 1	2
02	29638 X	28048	-0-	-1590	-0-	44 9	1399 1	26617 2	Y	29	27 0	1 1	3
						32 9							

BRISCOE GU7 STATE AR		WELL #: 347H		RRCID -> 283887		COMPL. DATE 05/11/2021		TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418					
09	16770 X	13225	-0-	-3545	-0-	707 1	12490 2	Y	25	24 0	1 1		1
10	15066 X	13114	-0-	-1952	-0-	28 9	675 1	12410 2	Y	26	24 0	1 1	2
11	14160 X	12178	-0-	-1982	-0-	29 9	608 1	11539 2	Y	28	29 0		1
12	14632 X	13217	-0-	-1415	-0-	31 9	655 1	12520 2	Y	38	37 0	1 1	1
01	12566 X	12566	-0-	-0-	-0-	42 9	699 1	11824 2	Y	39	37 0	1 1	2
02	12789 X	11391	-0-	-1398	-0-	43 9	565 1	10792 2	Y	31	29 0	1 1	3
						34 9							

BRISCOE G GU8 STATE (SA1)		WELL #: 642H		RRCID -> 283889		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820					
09	7530 X	7083	-0-	-447	-0-	351 1	6222 2	Y	464	450 0	11 1		14
10	7626 X	7358	-0-	-268	-0-	510 9	353 1	6467 2	Y	489	460 0	10 1	33
11	7380 X	844	-0-	-6536	-0-	538 9	39 1	752 2	Y	48	74 0	5 1	2
12	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-	53 9			Y	-0-	1 0	1 1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	6873 X	-0-	-0-	-6873	-0-				Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	47550 X	41336	-0-	-6214	-0-	2214	1	39122	2	Y	-0-				-0-
10	46531 X	39459	-0-	-7072	-0-	2040	1	37419	2	Y	-0-				-0-
11	43200 X	35113	-0-	-8087	-0-	1759	1	33353	2	Y	1	1	0		-0-
12	44640 X	43703	-0-	-937	-0-	2179	1	41524	2	Y	-0-				-0-
01	41141 X	41141	-0-	-0-	-0-	2295	1	38846	2	Y	-0-				-0-
02	39962 X	38504	-0-	-1458	-0-	1924	1	36578	2	Y	2	2	0		-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

09	18690 X	18410	-0-	-280	-0-	979	1	17314	2	Y	106	103	0	2	1	3
10	21669 X	19020	-0-	-2649	-0-	976	1	17867	2	Y	161	151	0	2	1	11
11	20940 X	18443	-0-	-2497	-0-	921	1	17447	2	Y	68	74	0	2	1	3
12	21638 X	19978	-0-	-1660	-0-	986	1	18831	2	Y	146	142	0	1	1	6
01	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	1104	1	18688	2	Y	118	115	0	3	1	6
02	18035 X	18035	-0-	-0-	-0-	896	1	17029	2	Y	100	93	0	2	1	11

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255

09	48420 X	45615	-0-	-2805	-0-	2434	1	43035	2	Y	133	129	0			4
10	49972 X	44910	-0-	-5062	-0-	2324	1	42541	2	Y	41	39	0	3	1	3
11	48150 X	45364	-0-	-2786	-0-	2274	1	43078	2	Y	11	13	0			1
12	49755 X	45908	-0-	-3847	-0-	2288	1	43609	2	Y	10	11	0			-0-
01	44221 X	44221	-0-	-0-	-0-	2466	1	41741	2	Y	13	12	0			1
02	44109 X	40662	-0-	-3447	-0-	2032	1	38619	2	Y	10	10	0			1

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

09	22980 X	19202	-0-	-3778	-0-	1019	1	18043	2	Y	127	123	0	3	1	4
10	23746 X	19833	-0-	-3913	-0-	1017	1	18614	2	Y	184	173	0	3	1	12
11	21870 X	18552	-0-	-3318	-0-	921	1	17453	2	Y	162	165	0	2	1	7
12	22599 X	20573	-0-	-2026	-0-	1014	1	19369	2	Y	173	170	0	3	1	7
01	20232 X	20232	-0-	-0-	-0-	1120	1	18946	2	Y	151	146	0	4	1	8
02	18756 X	18756	-0-	-0-	-0-	929	1	17686	2	Y	128	119	0	3	1	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R (SA4)		WELL #: 717H		RRCID -> 284423		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	7500 X	6969	-0-	-531	-0-	351 1	6202 2	Y	378	366 0	9 1	12
						416 9						
10	7750 X	6189	-0-	-1561	-0-	305 1	5591 2	Y	266	252 0	8 1	18
						293 9						
*11	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	334 1	6304 2	Y	312	313 0	3 1	14
						343 9						
12	7192 X	6700	-0-	-492	-0-	312 1	5953 2	Y	395	389 0	5 1	15
						435 9						
01	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	333 1	5636 2	Y	304	295 0	8 1	16
						334 9						
02	6757 X	5574	-0-	-1183	-0-	259 1	4959 2	Y	324	300 0	6 1	34
						356 9						

BRISCOE B		WELL #: 313H		RRCID -> 284434		COMPL. DATE 09/12/2020		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143				
09	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	583 1	10274 2	Y	227	220 0	4 1	7
						250 9						
10	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	541 1	9915 2	Y	248	233 0	5 1	17
						273 9						
11	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	409 1	7767 2	Y	242	245 0	3 1	11
						266 9						
12	11470 X	7536	-0-	-3934	-0-	363 1	6897 2	Y	251	248 0	4 1	10
						276 9						
01	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	395 1	6645 2	Y	224	217 0	5 1	12
						246 9						
02	10730 X	6740	-0-	-3990	-0-	327 1	6222 2	Y	174	163 0	4 1	19
						191 9						

BRISCOE B		WELL #: 327H		RRCID -> 284495		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867				
09	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-			Y	-0-			-0-
10	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			Y	-0-			-0-
*11	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	402 1	7651 2	Y	443	423 0		20
						487 9						
12	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	282 1	5403 2	Y	513	505 0	8 1	20
						564 9						
01	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	182 1	3090 2	Y	143	144 0	11 1	8
						157 9						
02	406 X	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-			8

BRISCOE R (SA3)		WELL #: 713H		RRCID -> 284626		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093				
09	7020 X	6030	-0-	-990	-0-	317 1	5611 2	Y	93	90 0	3 1	3
						102 9						
10	8742 X	4436	-0-	-4306	-0-	225 1	4134 2	Y	70	66 0	2 1	5
						77 9						
11	8460 X	2714	-0-	-5746	-0-	134 1	2539 2	Y	37	39 0	1 1	2
						41 9						
12	8742 X	6686	-0-	-2056	-0-	328 1	6236 2	Y	111	108 0	1 1	4
						122 9						
01	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	277 1	4680 2	Y	89	86 0	2 1	5
						98 9						
02	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	334 1	6363 2	Y	128	117 0	2 1	14
						141 9						



OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE B		WELL #: 302H		RRCID -> 285047		COMPL. DATE 10/14/2018			TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583			
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
09	4650 X	161	-0-	-4489	-0-	6	151 2	Y	4	4	0	-0-
10	4805 X	2059	-0-	-2746	-0-	4	1890 2	Y	59	55	0	4
*11	4140 X	3876	-0-	-264	-0-	104	3556 2	Y	121	120	0	5
12	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	65	4274 2	Y	159	156	0	6
01	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	187	4012 2	Y	145	140	0	8
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	133	3636 2	Y	128	119	0	14
						222						
						175						
						237						
						160						
						191						
						141						
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: C446H		RRCID -> 285258		COMPL. DATE 07/10/2018			TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405			
09	31350 X	30614	-0-	-736	-0-	1636	28978 2	Y	-0-			-0-
10	35123 X	31912	-0-	-3211	-0-	1650	30262 2	Y	-0-			-0-
11	33990 X	29591	-0-	-4399	-0-	1484	28107 2	Y	-0-			-0-
12	35123 X	28707	-0-	-6416	-0-	1429	27276 2	Y	2	2	0	-0-
01	26169 X	26169	-0-	-0-	-0-	2	24704 2	Y	5	5	0	-0-
02	29841 X	24946	-0-	-4895	-0-	1459	23673 2	Y	25	22	0	3
						6						
						9						
						28						
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: C919H		RRCID -> 285260		COMPL. DATE 07/10/2018			TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356			
09	17550 X	11991	-0-	-5559	-0-	640	11351 2	Y	-0-			-0-
10	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	942	17275 2	Y	-0-			-0-
11	15976 X	15976	-0-	-0-	-0-	800	15176 2	Y	-0-			-0-
12	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	627	11974 2	Y	4	4	0	-0-
01	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	4	12214 2	Y	-0-			-0-
02	17052 X	12734	-0-	-4318	-0-	721	12099 2	Y	-0-			-0-
						635						
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: C444H		RRCID -> 285282		COMPL. DATE 02/09/2019			TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698			
09	38327 X	38327	-0-	-0-	-0-	2053	36273 2	Y	1	1	0	-0-
10	41664 X	39271	-0-	-2393	-0-	1	37238 2	Y	-0-			-0-
11	40320 X	37190	-0-	-3130	-0-	2033	35326 2	Y	-0-			-0-
12	41664 X	37019	-0-	-4645	-0-	1864	35177 2	Y	-0-			-0-
01	36083 X	36083	-0-	-0-	-0-	1842	34069 2	Y	-0-			-0-
02	37062 X	35016	-0-	-2046	-0-	2014	33266 2	Y	-0-			-0-
						1750						
-----												
GALVAN RANCH		WELL #: C921H		RRCID -> 285332		COMPL. DATE 07/11/2018			TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059			
09	11520 X	11233	-0-	-287	-0-	600	10633 2	Y	-0-			-0-
10	7347 X	4996	-0-	-2351	-0-	258	4738 2	Y	-0-			-0-
11	20190 X	6588	-0-	-13602	-0-	328	6260 2	Y	-0-			-0-
12	20863 X	15184	-0-	-5679	-0-	757	14426 2	Y	1	1	0	-0-
01	13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	1	12927 2	Y	-0-			-0-
02	10846 X	9577	-0-	-1269	-0-	766	9098 2	Y	-0-			-0-
						479						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA18)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
WELL #: 812H		RRCID -> 285402		COMPL. DATE 02/06/2020		TOTAL DEPTH 7153		PERF. 7898 - 23273								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	36300 X	32264	-0-	-4036	-0-	1692	1	29956	2	Y	560	543	0	15	1	17
10	36859 X	32872	-0-	-3987	-0-	1667	1	30548	2	Y	597	562	0	12	1	40
11	33630 X	31122	-0-	-2508	-0-	1529	1	28964	2	Y	572	581	0	6	1	25
12	34751 X	31889	-0-	-2862	-0-	1555	1	29671	2	Y	603	594	0	10	1	24
01	31133 X	31133	-0-	-0-	-0-	1702	1	28801	2	Y	573	553	0	13	1	31
02	31175 X	28453	-0-	-2722	-0-	1393	1	26454	2	Y	551	513	0	10	1	59
-----																
BRISCOE R (SA17)		WELL #: 793H		RRCID -> 285403		COMPL. DATE 02/05/2020				TOTAL DEPTH 7132		PERF. 7631 - 22969				
09	32310 X	27591	-0-	-4719	-0-	1449	1	25603	2	Y	490	475	0	13	1	15
10	31434 X	28154	-0-	-3280	-0-	1426	1	26095	2	Y	575	540	0	11	1	39
*11	29130 X	26782	-0-	-2348	-0-	1314	1	24906	2	Y	511	521	0	6	1	23
12	30101 X	27408	-0-	-2693	-0-	1338	1	25485	2	Y	532	525	0	9	1	21
01	26768 X	26768	-0-	-0-	-0-	1461	1	24740	2	Y	515	497	0	11	1	28
02	26680 X	24368	-0-	-2312	-0-	1189	1	22640	2	Y	490	457	0	9	1	52
-----																
BRISCOE R (SA14)		WELL #: 1132H		RRCID -> 285685		COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 7136		PERF. 7792 - 16029				
09	17850 X	12828	-0-	-5022	-0-	673	1	11896	2	Y	235	228	0	5	1	7
10	14787 X	11978	-0-	-2809	-0-	605	1	11069	2	Y	276	259	0	5	1	19
*11	13680 X	12601	-0-	-1079	-0-	617	1	11677	2	Y	279	283	0	3	1	12
12	14136 X	12403	-0-	-1733	-0-	604	1	11477	2	Y	293	289	0	5	1	11
01	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	620	1	10487	2	Y	266	257	0	6	1	14
02	12412 X	10177	-0-	-2235	-0-	496	1	9451	2	Y	209	196	0	5	1	22
-----																
BRISCOE R (SA15)		WELL #: 1153H		RRCID -> 285686		COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 7025		PERF. 7738 - 15904				
09	12000 X	10754	-0-	-1246	-0-	557	1	9880	2	Y	288	279	0	6	1	9
10	11470 X	10663	-0-	-807	-0-	537	1	9803	2	Y	294	277	0	6	1	20
*11	10410 X	9948	-0-	-462	-0-	483	1	9153	2	Y	284	288	0	3	1	13
12	11098 X	10243	-0-	-855	-0-	494	1	9402	2	Y	315	311	0	5	1	12
01	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	426	1	7209	2	Y	198	192	0	7	1	11
02	10382 X	7580	-0-	-2802	-0-	367	1	6992	2	Y	201	187	0	4	1	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE R		WELL #: 732H		RRCID -> 285688		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	19050 X	19050	-0-	-0-	-0-	925	1	17538	2	Y	534	510 0	24
						587	9						
12	25786 X	25786	-0-	-0-	-0-	1250	1	23825	2	Y	646	636 0	25
						711	9					9 1	
01	T. A.	19626	-0-	19626	19626	1070	1	18113	2	Y	403	392 0	22
						443	9					14 1	
02	T. A.	2316	-0-	2316	21942	113	1	2152	2	Y	46	56 0	5
						51	9					7 1	
-----													
BRISCOE R		WELL #: 753H		RRCID -> 285698		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867					
09	15720 X	14616	-0-	-1104	-0-	760	1	13427	2	Y	390	378 0	12
						429	9					10 1	
10	15903 X	15193	-0-	-710	-0-	760	1	13953	2	Y	436	410 0	29
						480	9					9 1	
*11	14970 X	12294	-0-	-2676	-0-	587	1	11120	2	Y	534	534 0	24
						587	9					5 1	
12	15469 X	13409	-0-	-2060	-0-	634	1	12122	2	Y	594	586 0	23
						653	9					9 1	
01	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	578	1	9794	2	Y	419	407 0	22
						461	9					13 1	
02	14210 X	805	-0-	-13405	-0-	39	1	745	2	Y	19	31 0	2
						21	9					8 1	
-----													
BRISCOE R		WELL #: 362H		RRCID -> 285801		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832					
09	12570 X	12178	-0-	-392	-0-	637	1	11234	2	Y	279	270 0	9
						307	9					6 1	
10	12989 X	12348	-0-	-641	-0-	622	1	11399	2	Y	297	280 0	20
						327	9					6 1	
11	11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	578	1	10976	2	Y	294	298 0	13
						323	9					3 1	
12	12586 X	12240	-0-	-346	-0-	594	1	11325	2	Y	292	289 0	11
						321	9					5 1	
01	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	656	1	11124	2	Y	276	266 0	15
						304	9					6 1	
02	11774 X	792	-0-	-10982	-0-	39	1	734	2	Y	17	25 0	2
						19	9					5 1	
-----													
BRISCOE R		WELL #: 373H		RRCID -> 285803		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030					
09	17550 X	14904	-0-	-2646	-0-	783	1	13878	2	Y	221	214 0	7
						243	9					6 1	
10	16368 X	14603	-0-	-1765	-0-	742	1	13601	2	Y	236	222 0	16
						260	9					5 1	
11	15780 X	13528	-0-	-2252	-0-	663	1	12603	2	Y	238	240 0	11
						262	9					3 1	
12	16306 X	13758	-0-	-2548	-0-	671	1	12814	2	Y	248	245 0	10
						273	9					4 1	
01	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	746	1	12606	2	Y	237	229 0	13
						261	9					5 1	
02	14413 X	1018	-0-	-13395	-0-	48	1	947	2	Y	21	28 0	2
						23	9					4 1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R		WELL #: 367H		RRCID -> 285804		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	457 1	8084 2	Y	486	471 0	6 1	15
						535 9						
10	7657 X	7254	-0-	-403	-0-	350 1	6411 2	Y	448	422 0	11 1	30
						493 9						
11	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	316 1	5982 2	Y	445	450 0	5 1	20
						490 9						
12	9393 X	6745	-0-	-2648	-0-	316 1	6005 2	Y	385	382 0	8 1	15
						424 9						
01	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	365 1	6148 2	Y	438	422 0	8 1	23
						482 9						
02	8787 X	412	-0-	-8375	-0-	19 1	364 2	Y	26	38 0	8 1	3
						29 9						

BRISCOE R (SA12)		WELL #: 353H		RRCID -> 286123		COMPL. DATE 05/09/2021		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE R (SA9)		WELL #: 287H		RRCID -> 286153		COMPL. DATE 03/19/2021		TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557				
09	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	606 1	10717 2	Y	1104	1070 0	30 1	34
						1214 9						
10	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	572 1	10477 2	Y	1105	1040 0	24 1	75
						1216 9						
*11	13080 X	11546	-0-	-1534	-0-	523 1	9898 2	Y	1023	1041 0	12 1	45
						1125 9						
12	13516 X	11963	-0-	-1553	-0-	540 1	10265 2	Y	1053	1039 0	18 1	41
						1158 9						
01	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	580 1	9857 2	Y	955	923 0	22 1	51
						1051 9						
02	12122 X	45	-0-	-12077	-0-	45 2		Y	-0-			51

BRISCOE R (SA11)		WELL #: 302H		RRCID -> 286207		COMPL. DATE 05/09/2021		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036				
09	10830 X	8670	-0-	-2160	-0-	447 1	7892 2	Y	301	292 0	11 1	9
						331 9						
10	11191 X	9692	-0-	-1499	-0-	476 1	8755 2	Y	419	393 0	7 1	28
						461 9						
*11	10770 X	9640	-0-	-1130	-0-	463 1	8761 2	Y	378	385 0	4 1	17
						416 9						
12	11129 X	8985	-0-	-2144	-0-	425 1	8125 2	Y	395	390 0	7 1	15
						435 9						
01	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	250 1	4239 2	Y	142	141 0	8 1	8
						156 9						
02	9309 X	96	-0-	-9213	-0-	94 2	2 9	Y	2	7 0	3 1	-0-



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE R (SA21) STATE		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
-----														
BRISCOE R (SA21) STATE		WELL #: 252H		RRCID -> 286209	COMPL. DATE 09/01/2019	TOTAL DEPTH 8025	PERF. 8171	- 19027						
09	16530 X	16002	-0-	-528	-0-	851 72	1 9	15079	2	Y	65	63	0	1 1 2
10	16647 X	15148	-0-	-1499	-0-	779 91	1 9	14278	2	Y	83	78	0	1 1 6
11	15210 X	14679	-0-	-531	-0-	731 70	1 9	13878	2	Y	64	66	0	1 1 3
12	16523 X	13464	-0-	-3059	-0-	666 67	1 9	12731	2	Y	61	61	0	1 1 2
01	13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	757 58	1 9	12790	2	Y	53	51	0	1 1 3
02	15457 X	13371	-0-	-2086	-0-	666 54	1 9	12651	2	Y	49	46	0	1 1 5
-----														
BRISCOE R (SA19) STATE		WELL #: 262H		RRCID -> 286210	COMPL. DATE 08/30/2019	TOTAL DEPTH 8077	PERF. 8168	- 18245						
09	43230 X	36126	-0-	-7104	-0-	1934 25	1 9	34167	2	Y	23	22	0	1 1 1
10	43090 X	38991	-0-	-4099	-0-	2016 37	1 9	36938	2	Y	34	32	0	1 1 2
11	40380 X	36717	-0-	-3663	-0-	1839 33	1 9	34845	2	Y	30	31	0	1 1
12	41726 X	28629	-0-	-13097	-0-	1425 52	1 9	27152	2	Y	47	45	0	1 1 2
01	36557 X	36557	-0-	-0-	-0-	2037 53	1 9	34467	2	Y	48	46	0	1 1 3
02	40308 X	40308	-0-	-0-	-0-	2012 29	1 9	38267	2	Y	26	25	0	1 1 3
-----														
BRISCOE R (SA20) STATE		WELL #: 266H		RRCID -> 286211	COMPL. DATE 06/19/2019	TOTAL DEPTH 7893	PERF. 7991	- 18422						
09	38190 X	31489	-0-	-6701	-0-	1667 355	1 9	29467	2	Y	323	313	0	12 1 10
10	36270 X	32606	-0-	-3664	-0-	1676 206	1 9	30724	2	Y	187	177	0	7 1 13
11	35100 X	31275	-0-	-3825	-0-	1557 207	1 9	29511	2	Y	188	191	0	2 1 8
12	36270 X	27010	-0-	-9260	-0-	1338 176	1 9	25496	2	Y	160	159	0	3 1 6
01	33147 X	33147	-0-	-0-	-0-	1837 240	1 9	31070	2	Y	218	208	0	4 1 12
02	31643 X	31643	-0-	-0-	-0-	1562 347	1 9	29734	2	Y	315	289	0	4 1 34
-----														
BRISCOE R (SA10)		WELL #: 282H		RRCID -> 286214	COMPL. DATE 02/09/2023	TOTAL DEPTH 7284	PERF. 7680	- 17735						
09	3000 X	2601	-0-	-399	-0-	137 74	1 9	2390	2	Y	67	65	0	2 1 2
10	3720 X	2459	-0-	-1261	-0-	126 74	1 9	2259	2	Y	67	63	0	1 1 5
11	3600 X	2506	-0-	-1094	-0-	124 80	1 9	2302	2	Y	73	74	0	1 1 3
12	3720 X	2472	-0-	-1248	-0-	120 86	1 9	2266	2	Y	78	77	0	1 1 3
01	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	119 77	1 9	2060	2	Y	70	67	0	2 1 4
02	2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-					Y	-0-			4



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A416H		RRCID -> 286410		COMPL. DATE 06/22/2020		TOTAL DEPTH 9424		PERF. 9912 - 20997			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	41850 X	38387	-0-	-3463	-0-	2027 519 9	1 35841 2	Y	472	458 0	12 1	14	
10	42563 X	39426	-0-	-3137	-0-	2012 567 9	1 36847 2	Y	515	484 0	10 1	35	
11	40440 X	37250	-0-	-3190	-0-	1840 549 9	1 34861 2	Y	499	507 0	5 1	22	
12	40703 X	37893	-0-	-2810	-0-	1858 587 9	1 35448 2	Y	534	526 0	9 1	21	
01	36977 X	36977	-0-	-0-	-0-	2033 548 9	1 34396 2	Y	498	481 0	11 1	27	
02	37120 X	33473	-0-	-3647	-0-	1650 468 9	1 31355 2	Y	425	398 0	9 1	45	
-----													
SAN AMBROSIA F (SA23)		WELL #: 1413H		RRCID -> 286961		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 7494 - 15195			
09	7140 X	4794	-0-	-2346	-0-	212 825 9	1 3757 2	Y	750	727 0	26 1	23	
10	7161 X	6053	-0-	-1108	-0-	283 595 9	1 5175 2	Y	541	511 0	16 1	37	
11	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	290 1585 9	1 5463 2	Y	1441	1408 0	6 1	64	
12	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	292 1388 9	1 5572 2	Y	1262	1252 0	25 1	49	
01	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	251 807 9	1 4256 2	Y	734	717 0	27 1	39	
02	7105 X	4109	-0-	-2996	-0-	174 638 9	1 3297 2	Y	580	544 0	13 1	62	
-----													
SAN AMBROSIA F (SA24)		WELL #: 1407H		RRCID -> 286962		COMPL. DATE 07/09/2022		TOTAL DEPTH 7319		PERF. 7396 - 14617			
09	3090 X	1742	-0-	-1348	-0-	91 19 9	1 1632 2	Y	17	16 0		1	
10	3193 X	2230	-0-	-963	-0-	98 348 9	1 1784 2	Y	316	296 0		21	
*11	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	149 839 9	1 2853 2	Y	763	747 0	3 1	34	
12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	130 832 9	1 2463 2	Y	756	747 0	13 1	30	
01	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	114 537 9	1 1884 2	Y	488	476 0	16 1	26	
02	3712 X	1448	-0-	-2264	-0-	62 204 9	1 1182 2	Y	185	182 0	9 1	20	
-----													
WATSON (SAL) STATE		WELL #: 152H		RRCID -> 287002		COMPL. DATE 09/17/2020		TOTAL DEPTH 7974		PERF. 8796 - 22810			
09	67050 X	60072	-0-	-6978	-0-	3215 4 9	1 56853 2	Y	4	4 0		-0-	
10	66743 X	61456	-0-	-5287	-0-	3182 7 9	1 58267 2	Y	6	6 0		-0-	
11	62700 X	58458	-0-	-4242	-0-	2929 7 9	1 55522 2	Y	6	6 0		-0-	
12	64201 X	59807	-0-	-4394	-0-	2979 10 9	1 56818 2	Y	9	9 0		-0-	
01	59197 X	59197	-0-	-0-	-0-	3304 13 9	1 55880 2	Y	12	11 0		1	
02	58058 X	53548	-0-	-4510	-0-	2675 7 9	1 50866 2	Y	6	6 0		1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU1 (SA4)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 1232H		RRCID -> 287005		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 7991 - 22963					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		24390 X	22589	-0-	-1801	-0-	1149 1163	1 9	20277	2	Y	1057	1025 0	24 1	32
10		29853 X	22525	-0-	-7328	-0-	1104 1207	1 9	20214	2	Y	1097	1032 0	23 1	74
*11		28890 X	21836	-0-	-7054	-0-	1030 1256	1 9	19550	2	Y	1142	1154 0	11 1	51
12		29853 X	22710	-0-	-7143	-0-	1045 1762	1 9	19903	2	Y	1602	1570 0	20 1	63
01		21644 X	21644	-0-	-0-	-0-	1094 2022	1 9	18528	2	Y	1838	1769 0	34 1	98
02		21837 X	19852	-0-	-1985	-0-	943 1012	1 9	17897	2	Y	920	887 0	33 1	98
-----															
SAN AMBROSIA F (SA25)		WELL #: 1393H		RRCID -> 287008		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 7488		PERF. 8370 - 15432					
09		6810 X	4683	-0-	-2127	-0-	210 798	1 9	3675	2	Y	725	703 0	25 1	22
10		7037 X	5683	-0-	-1354	-0-	262 635	1 9	4786	2	Y	577	544 0	16 1	39
*11		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	275 1151	1 9	5257	2	Y	1046	1033 0	6 1	46
12		6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	280 1349	1 9	5321	2	Y	1226	1206 0	18 1	48
01		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	277 520	1 9	4684	2	Y	473	470 0	26 1	25
02		6467 X	2114	-0-	-4353	-0-	86 352	1 9	1676	2	Y	320	302 0	9 1	34
-----															
BRISCOE G GU1 (SA3)		WELL #: 1253H		RRCID -> 287009		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7014		PERF. 7720 - 22223					
09		25170 X	21562	-0-	-3608	-0-	1102 988	1 9	19472	2	Y	898	871 0	22 1	27
10		24025 X	21727	-0-	-2298	-0-	1072 1012	1 9	19643	2	Y	920	866 0	19 1	62
*11		22110 X	21055	-0-	-1055	-0-	1003 1011	1 9	19041	2	Y	919	930 0	10 1	41
12		22847 X	21777	-0-	-1070	-0-	1024 1218	1 9	19535	2	Y	1107	1089 0	16 1	43
01		20465 X	20465	-0-	-0-	-0-	1086 1018	1 9	18361	2	Y	925	895 0	24 1	49
02		20851 X	19525	-0-	-1326	-0-	931 878	1 9	17716	2	Y	798	745 0	17 1	85
-----															
BRISCOE G (SA6)		WELL #: 1192H		RRCID -> 287061		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7808 - 20368					
09		23280 X	19751	-0-	-3529	-0-	998 1080	1 9	17673	2	Y	982	952 0	25 1	30
10		23312 X	20454	-0-	-2858	-0-	1000 1159	1 9	18295	2	Y	1054	992 0	21 1	71
11		21851 X	21851	-0-	-0-	-0-	1032 1216	1 9	19603	2	Y	1105	1116 0	11 1	49
12		21731 X	20572	-0-	-1159	-0-	974 1044	1 9	18554	2	Y	949	942 0	19 1	37
01		19898 X	19898	-0-	-0-	-0-	1045 1184	1 9	17669	2	Y	1076	1035 0	20 1	58
02		21112 X	17336	-0-	-3776	-0-	823 836	1 9	15677	2	Y	760	717 0	20 1	81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G (SA5)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 1282H		RRCID -> 287062		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 7061		PERF. 7798		- 22632		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	25560 X	24452	-0-	-1108	-0-	1261	1	22301	2	Y	809	784	0	22 1 25
						890	9							
10	26412 X	24905	-0-	-1507	-0-	1241	1	22742	2	Y	838	789	0	17 1 57
						922	9							
11	26340 X	23325	-0-	-3015	-0-	1125	1	21333	2	Y	788	801	0	9 1 35
						867	9							
12	27218 X	23788	-0-	-3430	-0-	1138	1	21713	2	Y	852	840	0	14 1 33
						937	9							
01	22913 X	22913	-0-	-0-	-0-	1230	1	20808	2	Y	795	767	0	18 1 43
						875	9							
02	23635 X	2342	-0-	-21293	-0-	114	1	2166	2	Y	56	79	0	14 1 6
						62	9							
-----														
BRISCOE G (SA7)		WELL #: 1173H		RRCID -> 287082		COMPL. DATE 02/23/2022		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 7719		- 20043		
09	19230 X	17921	-0-	-1309	-0-	905	1	16028	2	Y	898	871	0	19 1 27
						988	9							
10	19871 X	18051	-0-	-1820	-0-	882	1	16147	2	Y	929	874	0	19 1 63
						1022	9							
*11	17610 X	17555	-0-	-55	-0-	833	1	15764	2	Y	871	885	0	10 1 39
						958	9							
12	18507 X	17924	-0-	-583	-0-	839	1	15999	2	Y	987	972	0	15 1 39
						1086	9							
01	17702 X	17702	-0-	-0-	-0-	915	1	15516	2	Y	1155	1111	0	21 1 62
						1271	9							
02	17313 X	15925	-0-	-1388	-0-	757	1	14375	2	Y	721	685	0	21 1 77
						793	9							
-----														
BRISCOE G (SA4)		WELL #: 253H		RRCID -> 287234		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 7980		- 17794		
09	18690 X	17857	-0-	-833	-0-	927	1	16426	2	Y	458	444	0	11 1 14
						504	9							
10	20894 X	18219	-0-	-2675	-0-	913	1	16759	2	Y	497	467	0	10 1 34
						547	9							
*11	20220 X	17471	-0-	-2749	-0-	838	1	15923	2	Y	645	645	0	5 1 29
						710	9							
12	20894 X	17935	-0-	-2959	-0-	853	1	16335	2	Y	679	670	0	11 1 27
						747	9							
01	17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	937	1	15861	2	Y	539	522	0	15 1 29
						593	9							
02	17255 X	1814	-0-	-15441	-0-	87	1	1682	2	Y	41	56	0	10 1 4
						45	9							
-----														
BRISCOE J (SA4)		WELL #: 463H		RRCID -> 287865		COMPL. DATE 01/25/2022		TOTAL DEPTH 7758		PERF. 8415		- 21549		
09	38850 X	33686	-0-	-5164	-0-	1786	1	31599	2	Y	274	266	0	7 1 8
						301	9							
10	40145 X	37868	-0-	-2277	-0-	1945	1	35586	2	Y	306	287	0	6 1 21
						337	9							
11	37650 X	31238	-0-	-6412	-0-	1548	1	29361	2	Y	299	304	0	3 1 13
						329	9							
12	38905 X	35801	-0-	-3104	-0-	1767	1	33673	2	Y	328	323	0	5 1 13
						361	9							
01	35829 X	35829	-0-	-0-	-0-	1983	1	33502	2	Y	313	302	0	7 1 17
						344	9							
02	35438 X	32952	-0-	-2486	-0-	1632	1	31025	2	Y	268	250	0	6 1 29
						295	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE J (SA6)		WELL #: 483H		RRCID -> 287866		COMPL. DATE 01/27/2022		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 8313 - 21720			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	42540 X	38966	-0-	-3574	-0-	2069	1 36560	2 Y	306	297 0	8 1	9	
10	43958 X	34623	-0-	-9335	-0-	1774	1 32507	2 Y	311	292 0	7 1	21	
*11	41250 X	37078	-0-	-4172	-0-	1842	1 34886	2 Y	318	322 0	3 1	14	
12	42625 X	38424	-0-	-4201	-0-	1903	1 36251	2 Y	245	243 0	6 1	10	
01	36554 X	36554	-0-	-0-	-0-	2019	1 34175	2 Y	327	314 0	5 1	18	
02	37671 X	34025	-0-	-3646	-0-	1683	1 32014	2 Y	298	278 0	6 1	32	
-----													
BRISCOE R (SA23)		WELL #: 443H		RRCID -> 288067		COMPL. DATE 02/03/2022		TOTAL DEPTH 7786		PERF. 7809 - 21000			
09	46440 X	40710	-0-	-5730	-0-	2162	1 38216	2 Y	302	293 0	8 1	9	
10	47120 X	41987	-0-	-5133	-0-	2154	1 39461	2 Y	338	317 0	7 1	23	
*11	43350 X	39456	-0-	-3894	-0-	1958	1 37135	2 Y	330	334 0	4 1	15	
12	44795 X	40046	-0-	-4749	-0-	1975	1 37687	2 Y	349	344 0	6 1	14	
01	39120 X	39120	-0-	-0-	-0-	2161	1 36596	2 Y	330	319 0	7 1	18	
02	39353 X	35925	-0-	-3428	-0-	1780	1 33827	2 Y	289	270 0	6 1	31	
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B362H		RRCID -> 288273		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 9440 - 17383			
09	123870 X	97775	-0-	-26095	-0-	5237	1 92538	2 Y	-0-			-0-	
10	120776 X	100408	-0-	-20368	-0-	5196	1 95211	2 Y	1	1 0		-0-	
11	115770 X	97347	-0-	-18423	-0-	4878	1 92468	2 Y	1	1 0		-0-	
12	108407 X	95354	-0-	-13053	-0-	4750	1 90603	2 Y	1	1 0		-0-	
01	85510 X	85510	-0-	-0-	-0-	4770	1 80739	2 Y	1	1 0		-0-	
02	94511 X	83934	-0-	-10577	-0-	4193	1 79740	2 Y	1	1 0		-0-	
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: B363H		RRCID -> 288443		COMPL. DATE 02/08/2023		TOTAL DEPTH 9078		PERF. 9438 - 17190			
09	173850 X	130470	-0-	-43380	-0-	6985	1 123484	2 Y	1	1 0		-0-	
10	157418 X	139587	-0-	-17831	-0-	7227	1 132359	2 Y	1	1 0		-0-	
11	152340 X	141774	-0-	-10566	-0-	7103	1 134656	2 Y	14	13 0		1	
12	143127 X	136643	-0-	-6484	-0-	6810	1 129832	2 Y	1	2 0		-0-	
01	122815 X	122815	-0-	-0-	-0-	6853	1 115960	2 Y	2	2 0		-0-	
02	137054 X	115877	-0-	-21177	-0-	5790	1 110086	2 Y	1	1 0		-0-	



BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE A		WELL #: 201H		RRCID -> 293474		COMPL. DATE 11/16/2023		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8230 - 15091					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
09	59670 X	24668	-0-	-35002	-0-	1099	1 19408	2 Y	3783	3667	0 106	1	116
						4161	9						
10	44609 X	23003	-0-	-21606	-0-	989	1 18135	2 Y	3526	3322	0 82	1	238
						3879	9						
*11	32730 X	18779	-0-	-13951	-0-	797	1 15074	2 Y	2644	2728	0 37	1	117
						2908	9						
12	33821 X	19652	-0-	-14169	-0-	816	1 15578	2 Y	2962	2917	0 46	1	116
						3258	9						
01	17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	837	1 14153	2 Y	2370	2296	0 63	1	127
						2607	9						
02	20967 X	15443	-0-	-5524	-0-	663	1 12605	2 Y	1977	1850	0 43	1	211
						2175	9						
-----													
BRISCOE G GU9 STATE (SA4)		WELL #: 953H		RRCID -> 293883		COMPL. DATE 10/12/2023		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7703 - 15426					
09	59310 X	18279	-0-	-41031	-0-	850	1 15051	2 Y	2162	2075	0 141	1	86
						2378	9						
10	47244 X	20335	-0-	-26909	-0-	928	1 16977	2 Y	2209	2071	0 61	1	163
						2430	9						
*11	34260 X	22525	-0-	-11735	-0-	980	1 18624	2 Y	2655	2657	0 25	1	136
						2921	9						
12	30876 X	21353	-0-	-9523	-0-	912	1 17394	2 Y	2770	2711	0 54	1	141
						3047	9						
01	16130 X	16130	-0-	-0-	-0-	754	1 12770	2 Y	2369	2281	0 77	1	152
						2606	9						
02	21779 X	16313	-0-	-5466	-0-	700	1 13315	2 Y	2089	1952	0 52	1	237
						2298	9						
-----													
BRISCOE G GU9 STATE (SA5)		WELL #: 973H		RRCID -> 294011		COMPL. DATE 10/11/2023		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7776 - 15644					
09	68250 X	15376	-0-	-52874	-0-	714	1 12645	2 Y	1834	1761	0 196	1	73
						2017	9						
10	57505 X	30764	-0-	-26741	-0-	1384	1 25366	2 Y	3649	3401	0 52	1	269
						4014	9						
*11	42060 X	30668	-0-	-11392	-0-	1342	1 25458	2 Y	3516	3563	0 41	1	181
						3868	9						
12	43462 X	27811	-0-	-15651	-0-	1192	1 22737	2 Y	3529	3459	0 71	1	180
						3882	9						
01	21101 X	21101	-0-	-0-	-0-	991	1 16770	2 Y	3036	2923	0 98	1	195
						3340	9						
02	29638 X	21599	-0-	-8039	-0-	934	1 17774	2 Y	2628	2458	0 66	1	299
						2891	9						
-----													
GALVAN RANCH		WELL #: C370H		RRCID -> 294378		COMPL. DATE 04/07/2023		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035					
09	305452 X	305452	-0-	-0-	-0-	16355	1 289097	2 Y	-0-				-0-
10	294221 X	281090	-0-	-13131	-0-	14552	1 266531	2 Y	6	6	0		-0-
						7	9						
11	285990 X	263048	-0-	-22942	-0-	13184	1 249863	2 Y	1	1	0		-0-
						1	9						
12	295523 X	274280	-0-	-21243	-0-	13668	1 260612	2 Y	-0-				-0-
01	254648 X	254648	-0-	-0-	-0-	14210	1 240432	2 Y	5	5	0		-0-
						6	9						
02	295278 X	238070	-0-	-57208	-0-	11894	1 226176	2 Y	-0-				-0-







-----													
BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
TRINITY OPERATING (USG), LLC			//CONT.//		870209								
BIG WELLS MIPA 211			WELL #:		13HL	RRCID ->	294980	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 7551 - 17415	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	18332 X	18332	-0-	-0-	-0-	12775	3	5557	9	N	5052	399	
10	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	1240	1	3523	3	N	4422	492	
						4864	9						
11	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	2230	1	6736	3	N	4345	245	
						4780	9						
12	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	2148	1	4678	3	N	4196	373	
						4616	9						
01	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	1847	1	4863	3	N	3671	282	
						4038	9						
02	13899 X	13899	-0-	-0-	-0-	2210	1	7943	3	N	3405	337	
						3746	9						
-----													
BIG WELLS MIPA 204			WELL #:		1HL	RRCID ->	295094	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	7118	PERF. 7328 - 17320	
09	15780 X	11463	-0-	-4317	-0-	9492	3	1971	9	N	1792	265	
10	16306 X	6839	-0-	-9467	-0-	1579	1	3599	3	N	1510	250	
						1661	9						
11	15780 X	4838	-0-	-10942	-0-	820	1	2496	3	N	1384	322	
						1522	9						
12	14477 X	5928	-0-	-8549	-0-	1292	1	2834	3	N	1638	320	
						1802	9						
01	11935 X	5970	-0-	-5965	-0-	1295	1	3404	3	N	1155	203	
						1271	9						
02	11078 X	9550	-0-	-1528	-0-	1791	1	6437	3	N	1202	275	
						1322	9						
-----													
BIG WELLS MIPA 211			WELL #:		11HL	RRCID ->	295095	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 7580 - 17486	
09	15780 X	10310	-0-	-5470	-0-	7674	3	2636	9	N	2396	310	
10	16306 X	7077	-0-	-9229	-0-	1356	1	3127	3	N	2358	387	
						2594	9						
11	15780 X	7485	-0-	-8295	-0-	1298	1	3939	3	N	2044	312	
						2248	9						
12	13795 X	5722	-0-	-8073	-0-	1098	1	2403	3	N	2019	343	
						2221	9						
01	12524 X	5331	-0-	-7193	-0-	744	1	2700	3	N	1715	367	
						1887	9						
02	9976 X	3768	-0-	-6208	-0-	430	1	1544	3	N	1631	215	
						1794	9						
-----													
TROUBADOUR OPERATING, LLC			871292										
CACTUS JACK			WELL #:		3H	RRCID ->	293600	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	9518	PERF.10153 - 19607	
09	130350 X	86826	-0-	-43524	-0-	84113	2	2713	9	N	2466	319	
10	111817 X	79950	-0-	-31867	-0-	77346	2	2604	9	N	2367	281	
11	105510 X	76972	-0-	-28538	-0-	158	1	74117	2	N	2452	238	
						2697	9						
12	109027 X	74168	-0-	-34859	-0-	3043	1	68638	2	N	2261	156	
						2487	9						
01	98332 X	NO RPT	-0-	-98332	-0-					N	NO RPT	156	
02	83926 X	NO RPT	-0-	-83926	-0-					N	NO RPT	156	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
TROUBADOUR OPERATING, LLC		//CONT.// 871292										
CACTUS JACK		WELL #: 1H		RRCID -> 294141		COMPL. DATE 07/30/2022		TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	100020 X	60740	-0-	-39280	-0-	58831 2	1909 9	N	1735	1776 1		223
10	87017 X	60223	-0-	-26794	-0-	58243 2	1980 9	N	1800	1811 1		212
11	76890 X	56147	-0-	-20743	-0-	115 1	54073 2	N	1781	1820 1		173
						1959 9						
12	66340 X	51692	-0-	-14648	-0-	2121 1	47845 2	N	1569	1633 1		109
						1726 9						
01	66340 X	NO RPT	-0-	-66340	-0-			N	NO RPT			109
02	58725 X	NO RPT	-0-	-58725	-0-			N	NO RPT			109
-----												
CACTUS JACK		WELL #: 2H		RRCID -> 294145		COMPL. DATE 07/30/2022		TOTAL DEPTH 9507 PERF.10047 - 18985				
09	109800 X	81390	-0-	-28410	-0-	78828 2	2562 9	N	2329	2379 1		299
10	101804 X	81214	-0-	-20590	-0-	78543 2	2671 9	N	2428	2442 1		285
11	98520 X	76595	-0-	-21925	-0-	157 1	73759 2	N	2435	2483 1		237
						2679 9						
12	95325 X	72440	-0-	-22885	-0-	2973 1	67043 2	N	2204	2288 1		153
						2424 9						
01	87544 X	NO RPT	-0-	-87544	-0-			N	NO RPT			153
02	78677 X	NO RPT	-0-	-78677	-0-			N	NO RPT			153
-----												
VERDUN OIL & GAS LLC		884566		RRCID -> 266427		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390				
VIVION		WELL #: 1										
09	DLQ G-10	651	-0-	651	2012	25 1	567 2	Y	51	51 0		2
						3 4	56 9					
10	900 N	41	-0-	-859	1153	41 1		Y	-0-	2 0		-0-
11	1177 N	24	-0-	-1153	-0-	24 1		Y	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	23 1	14 2	Y	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 2	Y	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	-0-			-0-
-----												
LIGHT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 269332		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597				
09	DLQ G-10	3848	-0-	3848	11470	203 1	3410 2	Y	214	216 0		13
						235 9						
10	13064 X	1594	-0-	-11470	-0-	96 1	1230 2	Y	244	244 0		13
						268 9						
11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	208 1	4242 2	Y	201	203 0		11
						221 9						
12	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	251 1	4891 2	Y	213	211 0		13
						234 9						
01	3968 X	3001	-0-	-967	-0-	144 1	2737 2	Y	109	115 0		7
						120 9						
02	3712 X	1525	-0-	-2187	-0-	86 1	1373 2	Y	60	62 0		5
						66 9						
-----												
LIGHT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 269333		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1324			Y	13	13 0		1
10	900 N	1584	-0-	684	2008	115 1	1469 2	Y	-0-	1 0		-0-
11	2008 N	-0-	-0-	-2008	-0-			Y	80	76 0		4
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	93 1	1824 2	Y	110	108 0		6
						121 9						
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	48 1	911 2	Y	57	60 0		3
						63 9						
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	47 1	754 2	Y	42	42 0		3
						46 9						











BRISCOE RANCH (OLMOS)			12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933											
BRISCOE			WELL #:	3	RRCID ->	213469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4516 - 4528		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
-----														
BRISCOE			WELL #:	4	RRCID ->	213470	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4858 - 4884		
09	16 N	13	-0-	-3	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE			WELL #:	11	RRCID ->	216436	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4483 - 4904		
09	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRISCOE (5140)			WELL #:	8002	RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4560 - 4710		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRISCOE (5140)			WELL #:	8007	RRCID ->	220367	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4462 - 4476		
09	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRISCOE (5140)			WELL #:	8008	RRCID ->	220370	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4480 - 4510		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE		WELL #: 21		RRCID -> 220777		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				40
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023										

BRISCOE (5140)		WELL #: 8010		RRCID -> 220888		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8012		RRCID -> 221218		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628		
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8 3			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE (5140)		WELL #: 8009		RRCID -> 221242		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804		
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	45 3			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 42		RRCID -> 221505		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677		
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 3			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 43		RRCID -> 222212		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844		
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #: 53		RRCID -> 222216		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023										

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//	12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//	273933								
BRISCOE (5140)		WELL #:	8016	RRCID ->	223309	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4620 - 4644
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE (5140)		WELL #:	8020	RRCID ->	224554	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4484 - 4520
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BRISCOE (5140)		WELL #:	8021	RRCID ->	224871	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4388 - 4418
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023											
-----											
BRISCOE (5140)		WELL #:	8023	RRCID ->	225957	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4310 - 4328
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023											
-----											
BRISCOE		WELL #:	29	RRCID ->	227662	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4860 - 4866
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:	54	RRCID ->	229816	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4993 - 5010
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:	55	RRCID ->	229955	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4835 - 4843
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933										
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230054		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979				
M	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
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231970		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/07/2023												
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #: 8027		RRCID -> 232674		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822				
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	3	N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			5
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #: 8028		RRCID -> 232675		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535				
09	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	3	N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			5
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #: 8033		RRCID -> 232687		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304				
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #: 8030		RRCID -> 232719		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRISCOE (5140)		WELL #: 8037		RRCID -> 232739		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.// 12018 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933								
BRISCOE (5140)		WELL #: 8036		RRCID -> 232741		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	49	-0-	-101	-0-	49 3	N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		5
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
-----										
BRISCOE (5140)		WELL #: 8038		RRCID -> 232742		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BRISCOE (5140)		WELL #: 8024		RRCID -> 235763		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE		WELL #: 43		RRCID -> 235889		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480		
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-		123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		123
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
-----										
BRISCOE		WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270		
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950		
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		90
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT													
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.//		273933																	
BRISCOE (5140)		WELL #:		8045	RRCID ->	241896	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	4750 -	4758								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM							
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
BRISCOE (5140)											WELL #:	8046	RRCID ->	241898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4650 -	4670
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
PLUGGED AND ABANDONED											11/08/2023										
BRISCOE (5140)											WELL #:	8047	RRCID ->	241904	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4420 -	4827
09	60 N	-0-	7	-0-	-53	-0-	7	3		N	-0-			-0-							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
11	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-							
12	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-							
BRISCOE											WELL #:	22	RRCID ->	243059	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4842 -	4865
09	176 N	-0-	164	-0-	-12	-0-	142	3	22	9	Y	20		64							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64							
11	12 N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			64							
12	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			64							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64							
BRISCOE, DOLPH "B"											WELL #:	49	RRCID ->	243065	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	4852 -	4920
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87							
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87							
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87							
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87							
PLUGGED AND ABANDONED											11/07/2023										
BRISCOE											WELL #:	16	RRCID ->	243066	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4574 -	4581
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
BRISCOE											WELL #:	33	RRCID ->	244586	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	4859 -	4877
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84							

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933  
 BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2023														

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

09	60	N	5	-0-	-55	-0-	4	3	1	9	N	1					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK  
 RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327  
 SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

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

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN  
 TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290  
 CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN  
 G. & M. ENERGY COMPANY 292290  
 HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-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 01/20/2023 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 3960

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



-----													
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500)		15146 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886											
P. KYNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 287435		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9590 - 9623			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09		33780 #	16484	-0-	-17296	-0-	16416 2	68 9	N	62	52 8		164
10		34348 #	16913	-0-	-17435	-0-	16888 2	25 9	N	23	161 1		26
11		33240 #	15353	-0-	-17887	-0-	15335 2	18 9	N	16			42
12		32488 #	15714	-0-	-16774	-0-	15680 2	34 9	N	31	10 8		63
01		21576 #	15735	-0-	-5841	-0-	15698 2	37 9	N	34			97
02		15892 #	3033	-0-	-12859	-0-	3026 2	7 9	N	6			103
-----													
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400)		15146 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
EDRINGTON, H. C. EST. "I"		WELL #: 33		RRCID -> 096139		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 15012		PERF.10385 - 10398			
-----													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
-----													
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200)		15146 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
EDRINGTON, H. C. EST. "I"		WELL #: 32		RRCID -> 088329		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11167 - 11212			
-----													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
-----													
CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)		15146 740		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
GOUGER GU 4 O/A		WELL #: 4		RRCID -> 239186		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4336 - 4342			
-----													
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	296 1	587 3	N	-0-			-0-
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	333 1	550 3	N	-0-			-0-
11		690 N	566	-0-	-124	-0-	247 1	319 3	N	-0-			-0-
12		713 N	648	-0-	-65	-0-	284 1	364 3	N	-0-			-0-
01		713 N	477	-0-	-236	-0-	133 1	344 3	N	-0-			-0-
02		551 N	106	-0-	-445	-0-	32 1	74 3	N	-0-			-0-
-----													
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			
-----													
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
SCOTT FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 194339		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 1484 - 1487			
-----													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----																		
CAMPANA, SOUTH (1450)			//CONT.//		15146 777	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327													
SCOTT FOUNDATION			WELL #:		1	RRCID -> 260477			COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 1324 - 1510						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
CAMPANA, SOUTH (1500)					15146 785	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
ATLAS OPERATING LLC					036587													
KYNETTE, P.			WELL #:		29	RRCID -> 121180			COMPL. DATE	04/30/1986	TOTAL DEPTH	6378 PERF. 1487 - 1497						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
09		420 N	299	-0-	-121	-0-		99	1	200	3	N	-0-					-0-
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-		287	1	460	3	N	-0-					-0-
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-		284	1	344	3	N	-0-					-0-
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-		303	1	383	3	N	-0-					-0-
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-		127	1	330	3	N	-0-					-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
TRIUM, LTD.					871159	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SCHOLLER, KATE			WELL #:		3	RRCID -> 187257			COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3106 PERF. 1530 - 1534						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
CAMPANA, SOUTH (1600)					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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
CAMPANERO (CANYON)					15153 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
RIO-TEX, INC.					712930													
MOODY			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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.// 15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
RIO-TEX, INC.		//CONT.// 712930														
MOODY		WELL #: 4		RRCID -> 076844		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285								
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MOODY		WELL #: 6		RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MOODY		WELL #: 3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MOODY		WELL #: 5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MOODY		WELL #: 8		RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MOODY, DENMAN		WELL #: 7		RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MOODY		WELL #: B 1		RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930											
MOODY		WELL #:		702	RRCID ->	152330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4101 PERF.	3186 - 3330				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	517 X	-0-	-0-	-517	-0-					Y	-0-				-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	-0-				-0-
-----															
MOODY		WELL #:		205	RRCID ->	154945	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	3996 PERF.	3467 - 3632				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CARON RANCH (1300)				15840 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
CHALLENGER OIL INC				152379											
CARON		WELL #:		2	RRCID ->	125827	COMPL. DATE	07/14/1987	TOTAL DEPTH	3708 PERF.	1293 - 1297				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CARRIZO				15906 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.				246973											
R. BRACKEN		WELL #:		42w	RRCID ->	267041	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	5547 PERF.	4900 - 5160				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CARRIZO (ESCONDIDO 1350)				15906 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209											
WEST, G.W.		WELL #:		8	RRCID ->	265245	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	3682 PERF.	1600 - 1650				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CATARINA, SW. (OLMOS)				16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
GATES RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	059872	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	5392 PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----														
GATES RANCH		WELL #:		1190	RRCID ->	064782	COMPL. DATE	11/21/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----														
GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID ->	065829	COMPL. DATE	11/10/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----														
GATES RANCH		WELL #:		2225	RRCID ->	072909	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----														
COTULLA		WELL #:		5797	RRCID ->	090526	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5333 - 5470		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
COTULLA		WELL #:		5788	RRCID ->	090528	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5300 - 5476		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID ->	092178	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4816 - 4832		
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-		-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-		-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-		-0-	
*12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1			Y	-0-		-0-	
*01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			Y	-0-		-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-		-0-	

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5271 -	5326		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4746 -	4762
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	17	1	11	3	N	-0-	-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-	-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-	-0-
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-	-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-

GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5433 -	5501
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5143 -	6370
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GATES "O" TR3		WELL #:		3	RRCID ->	253106	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360 -	5416
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-	3
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	3
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	3
12	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-	3
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	3
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	3

GATES "O" TR3		WELL #:		4	RRCID ->	256538	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5358 -	5398
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-	21
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-	21
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	53	1	2	3	N	-0-	21
12	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	1			N	-0-	21
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-	21
02	58	N	5	-0-	-53	-0-	5	1			N	-0-	21

GATES O TR2		WELL #:		3	RRCID ->	257900	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5090 -	5120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-

-----												
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GATES O TR2		WELL #:		5H	RRCID ->	282048	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 6100 - 6613	
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12 1	140 3	Y	-0-		-0-
-----												
SOUTH COAST OIL & GAS CO.		802633										
STUMBERG		WELL #:		5	RRCID ->	095640	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4626 - 4648	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)		16340 801		ASSOCIATED			49B			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
GATES RANCH -A-		WELL #:		1110	RRCID ->	282822	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5342 - 5514	
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	80 1	52 3	N	-0-		-0-
10	10	#	5	-0-	-5	-0-	5 1		N	-0-		-0-
11	10	#	5	-0-	-5	-0-	5 1		N	-0-		-0-
12	31	#	10	-0-	-21	-0-	10 1		N	-0-		-0-
01	31	#	5	-0-	-26	-0-	5 1		N	-0-		-0-
02	29	#	5	-0-	-24	-0-	5 1		N	-0-		-0-
-----												
CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		16340 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933										
BRISCOE (5140)		WELL #:		1	RRCID ->	216202	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4992 - 5043	
09	90	N	25	-0-	-65	-0-	23 3	2 9	N	2		49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		49
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
-----												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
GATES RANCH		WELL #:		1031	RRCID ->	077562	COMPL. DATE	06/11/1978	TOTAL DEPTH	5509	PERF. 5290 - 5400	
09	1020	N	139	-0-	-881	-0-	139 3		Y	-0-		1
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-		1
11	180	N	5	-0-	-175	-0-	5 1		Y	-0-		1
12	155	N	10	-0-	-145	-0-	10 1		Y	-0-		1
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-		1
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-		1

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GATES RANCH		WELL #: 4031		RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5162	-	5320							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	660 N	362	-0-	-298	-0-	362	3			Y	-0-					2
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1			Y	-0-					2
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	1			Y	-0-					2
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					2
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					2
-----																
BRISCOE/HULSMAN		WELL #: 1706		RRCID -> 164852	COMPL. DATE 06/11/1997	TOTAL DEPTH 5837	PERF. 5666	-	5690							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GATES RANCH "A"		WELL #: 3031		RRCID -> 194612	COMPL. DATE 04/03/2003	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5353	-	5419							
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	23	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
-----																
GATES N TR5		WELL #: 180		RRCID -> 275469	COMPL. DATE 02/25/2015	TOTAL DEPTH 6114	PERF. 5872	-	5880							
09	9390 X	8469	-0-	-921	-0-	957	1	7416	3	N	87	88	1			34
10	9703 X	8338	-0-	-1365	-0-	741	1	7463	3	N	122	122	1			34
11	9390 X	7071	-0-	-2319	-0-	859	1	6114	3	N	89	88	1			35
12	9610 X	371	-0-	-9239	-0-	98	9	252	3	N	85	73	1			47
01	9021 X	1205	-0-	-7816	-0-	25	1	94	9	N	58	61	1			44
02	8178 X	3994	-0-	-4184	-0-	97	1	64	9	N	95	100	1			39
						308	1	105	9	N						
						105	9			N						
-----																
GATES 'N' TR4		WELL #: 6		RRCID -> 275928	COMPL. DATE 04/27/2012	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 5644	-	5654							
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	3	N	-0-					43
10	310 N	144	-0-	-166	-0-	13	1	131	3	N	-0-					43
11	300 N	91	-0-	-209	-0-	11	1	80	3	N	-0-					43
12	217 N	109	-0-	-108	-0-	10	1	99	3	N	-0-					43
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	N	-0-					43
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					43
-----																
SM ENERGY COMPANY		788997		RRCID -> 078768	COMPL. DATE 12/15/2009	TOTAL DEPTH 5213	PERF. 1001	-	1201							
BRISCOE -A-		WELL #: 630		RRCID -> 078768	COMPL. DATE 12/15/2009	TOTAL DEPTH 5213	PERF. 1001	-	1201							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



CATCLAW (OLMOS)		16343 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
MCR OPERATING GROUP		555857								
MORO CREEK RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 138912		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 1	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A)		16495 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
JENNINGS EXPLORATION COMPANY		431265								
VESTRING ET AL		WELL #: 2 T		RRCID -> 083701		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A)		16495 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
JENNINGS EXPLORATION COMPANY		431265								
VESTRING ET AL		WELL #: 2 C		RRCID -> 083700		COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAPPAROSA (OLMOS)		17093 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
CHAPARROSA RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 160092		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765		
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-		-0-
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	N	-0-		-0-
11	870 N	684	-0-	-186	-0-	684 2	N	-0-		-0-
12	930 N	560	-0-	-370	-0-	560 2	N	-0-		-0-
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-		N	NO RPT		-0-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B)		17248 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		100797								
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 6		RRCID -> 214314		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314		
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	28 1	374 3	N	-0-	-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21 1	285 3	N	-0-	-0-
11	240 N	14	-0-	-226	-0-	1 1	13 3	N	-0-	-0-
12	310 N	85	-0-	-225	-0-	6 1	79 3	N	-0-	-0-
01	310 N	131	-0-	-179	-0-	131 3		N	-0-	-0-
02	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS)		17249 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797									
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 6		RRCID -> 214312		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHICON LAKE		17668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA			
COLE, L. R. & SONS		167090									
COLE, L. R. & SONS		WELL #: 1		RRCID -> 087519		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHITTIM (GEORGETOWN)		17876 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017									
CHITTIM, ANNIE E. (115)		WELL #: 7MJ		RRCID -> 053971		COMPL. DATE 11/08/1972		TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-	
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-	
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 14JC		RRCID -> 056203		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
CHITTIM		WELL #: 1187		RRCID -> 177494		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
BRISCOE SANER		WELL #: 1187		RRCID -> 193138		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1065	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1065	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1065	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1065	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1065	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1065	

RECLASSIFIED TO OIL

01/01/2018

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK  
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017  
 CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK  
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017  
 WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263  
 CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 1		N	-0-			-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 1		N	-0-			-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 1		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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

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

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

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

CHITTIM (5400)		17876 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1141		RRCID -> 094675		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423			
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHITTIM (5600)		17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017								
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 1		RRCID -> 000124		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210		
09	142 S	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-
10	212 S	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-	-0-
11	206 S	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-	-0-
12	155 S	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-	-0-
01	217 S	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-
02	203 S	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448		
09	14B2 EXT	153	-0-	153	1878	153 2		N	-0-	-0-
10	1980 S	218	-0-	-1762	116	218 2		N	-0-	-0-
11	256 S	140	-0-	-116	-0-	140 2		N	-0-	-0-
12	204 S	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-	-0-
01	217 S	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-
02	145 S	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546		
09	189 S	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	-0-
10	199 S	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-	-0-
11	210 S	191	-0-	-19	-0-	191 2		N	-0-	-0-
12	186 S	131	-0-	-55	-0-	131 2		N	-0-	-0-
01	186 S	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-
02	174 S	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT	-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ-		WELL #: 1		RRCID -> 053244		COMPL. DATE 06/13/1972		TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A		
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-	-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-	-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-	-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT	-0-

-----												
CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017												
CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 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
-----												
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-	115
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-	115
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-	115
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-	115
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	115
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT	115
-----												
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467												
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-	-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-	-0-
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-	-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	-0-
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572												
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	-0-
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-	-0-
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-	-0-
12		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-	-0-
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393												
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-	-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-	-0-
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-	-0-
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-	-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	-0-
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514												
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-	31
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-	31
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-	31
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-	31
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT	31
02		493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-				N	NO RPT	31
-----												
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263												
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638												
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	1		N	-0-	-0-
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	1		N	-0-	-0-
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	1		N	-0-	-0-
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	1		N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263							
CHITTIM		WELL #:		5	RRCID ->	000129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5572 - 6638
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CHITTIM		WELL #:		6	RRCID ->	000130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5600 - 5609
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CHITTIM G		WELL #:		1104	RRCID ->	220307	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5506 - 5607
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CHITTIM (7000 SLIGO)		//CONT.//		17876 836	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		//CONT.//		174017							
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #:		5 L	RRCID ->	030574	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7090 - 7186
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263							
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		1421	RRCID ->	093061	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5291 - 5311
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CHITTIM RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	162930	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5278 - 5288
09	DLQ G-10	87	-0-	87	277	87 1	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	94	-0-	94	371	94 1	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	85	-0-	85	456	85 1	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	121	-0-	121	577	121 1	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263						
CHITTIM RANCH		WELL #: 1291		RRCID -> 162996	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 7798	PERF. 5086	- 5290		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	326		-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	326		-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	326		-0-			-0-
12	DLQ G-10	302	-0-	302	628	302 1	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1431		RRCID -> 163096	COMPL. DATE 04/16/1997	TOTAL DEPTH 6697	PERF. 5131	- 5328		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH 5706	PERF. 5318	- 5337		
09	DLQ G-10	91	-0-	91	1465	91 1	-0-			-0-
10	DLQ G-10	107	-0-	107	1572	107 1	-0-			-0-
11	DLQ G-10	71	-0-	71	1643	71 1	-0-			-0-
12	DLQ G-10	355	-0-	355	1998	355 1	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 5012	- 5221		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
CHITTIM RANCH		WELL #: 1581		RRCID -> 170673	COMPL. DATE 08/30/1998	TOTAL DEPTH 5802	PERF. 5371	- 5390		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5519	- 8752		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
CHITTIM		WELL #: 1141		RRCID -> 189043	COMPL. DATE 10/02/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5452	- 8860		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.//		17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263								
CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5567 - 8613		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-	-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	1			N	-0-	-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-	-0-
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	1			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 2128		RRCID -> 191498		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5581 - 8713		
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	1			N	-0-	-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-	-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	1			N	-0-	-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	1			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CHITTIM RANCH		WELL #: 3128		RRCID -> 192395		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5587 - 8144		
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-	-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-	-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-	-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CHITTIM RANCH		WELL #: 1127		RRCID -> 192403		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5831 - 9088		
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-	-0-
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-	-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	1			N	-0-	-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5800 - 8977		
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	1			N	-0-	-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	1			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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5549 - 9176		
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-	-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			N	-0-	-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1			N	-0-	-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	1			N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5718 - 8733		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



-----												
CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263												
CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 1		N	-0-		-0-
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 1		N	-0-		-0-
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 1		N	-0-		-0-
*12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 1		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462												
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 1		N	-0-		-0-
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 1		N	-0-		-0-
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 1		N	-0-		-0-
*12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 1		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626												
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 1		N	-0-		-0-
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 1		N	-0-		-0-
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 1		N	-0-		-0-
*12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 1		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955												
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 1		N	-0-		-0-
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 1		N	-0-		-0-
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 1		N	-0-		-0-
*12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 1		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807												
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 1		N	-0-		-0-
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 1		N	-0-		-0-
11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 1		N	-0-		-0-
*12		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 1		N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263									
CHITTIM		WELL #: 3158H		RRCID -> 200481		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHITTIM		WELL #: 3141H		RRCID -> 202199		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619			
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	1	N	-0-		-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	1	N	-0-		-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	1	N	-0-		-0-
*12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHITTIM		WELL #: 4129H		RRCID -> 202551		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHITTIM		WELL #: 1160H		RRCID -> 203977		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622			
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	1	N	-0-		-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1	N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	1	N	-0-		-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHITTIM		WELL #: 5128H		RRCID -> 204368		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261			
09	14B DENY	1194	-0-	1194	6388	1194	1	N	-0-		-0-
10	14B DENY	1148	-0-	1148	7536	1148	1	N	-0-		-0-
11	14B DENY	1102	-0-	1102	8638	1102	1	N	-0-		-0-
12	14B DENY	1178	-0-	1178	9816	1178	1	N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHITTIM		WELL #: 3130H		RRCID -> 205642		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010			
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	1	N	-0-		-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	1	N	-0-		-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	1	N	-0-		-0-
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHITTIM		WELL #: 2159H		RRCID -> 207416		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121			
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	1	N	-0-		-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	1	N	-0-		-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	1	N	-0-		-0-
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 254263										
CHITTIM		WELL #: 3142 H		RRCID -> 212561		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 1		N	-0-		-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-		514 1		N	-0-		-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-		636 1		N	-0-		-0-
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278 1		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CHITTIM 131		WELL #: 1131H		RRCID -> 213009		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851				
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		1492 1		N	-0-		-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-		754 1		N	-0-		-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-		779 1		N	-0-		-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-		529 1		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 4128HT		RRCID -> 230149		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100				
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 1		N	-0-		-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 1		N	-0-		-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 1		N	-0-		-0-
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 1		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 1176H		RRCID -> 230589		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	126604			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 2127H		RRCID -> 233338		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705				
09	14B2 EXT	40	-0-	40	4885	40 1			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	126	-0-	126	5011	126 1			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	34	-0-	34	5045	34 1			N	-0-		-0-
12	14B DENY	604	-0-	604	5649	604 1			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CHITTIM		WELL #: 3129HT		RRCID -> 238008		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858				
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1359 1		N	-0-		-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		1770 1		N	-0-		-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		1423 1		N	-0-		-0-
*12	950 N	950	-0-	-0-	-0-		950 1		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
CHITTIM, E. (RODESSA 5310)			17877 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263									
CHITTIM, ANNIE E.			WELL #: 1161		RRCID -> 108368		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5299 - 5307	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CHOKO CANYON (SLIGO)			17938 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
PETROTX OPERATING, LLC			660964									
MORRILL SLIGO			WELL #: 1		RRCID -> 220585		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13949		PERF.13544 - 13708	
09	5730	#	59	-0-	-5671	-0-	59 2	N	-0-			-0-
10	1519	#	12	-0-	-1507	-0-	12 2	N	-0-			-0-
11	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-
12	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CHONAN (S.M.D.)			17942 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			174017									
CHITTIM			WELL #: 1		RRCID -> 145261		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 268 - 2320	
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-			-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-			-0-
11	690	N	555	-0-	-135	-0-	555 2	N	-0-			-0-
12	775	N	455	-0-	-320	-0-	455 2	N	-0-			-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT			-0-
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CINDY ANN (AUSTIN CHALK)			18224 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			612858									
FLIELLER, JEROME, JR.			WELL #: 1		RRCID -> 222604		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5897 - 5915	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019												
-----												
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD			614521		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILSON			
REED, D. P.			WELL #: 1		RRCID -> 222595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5785 - 5799	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43
10	14B	DENY	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43

COOKE (EDWARDS LIME) SELECT WATER SOLUTIONS, LLC COTULLA SWD		20336 375 101691		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PXP COOKE, C. N., -A-		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	43	1	2795	2	N	-0-					-0-
02	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	66	1	2293	2	N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N., -B-		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE NO. 24 UNIT		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE "A"		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.// 20336 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
COOKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CARTWRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416							
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-				-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-				-0-
-----															
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470							
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-				-0-
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
-----															
GEORGE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400							
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-				-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-				-0-
-----															
COOKE, C. N. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MARTIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492							
09	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	12	6	2		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	19	7	2		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-				-0-
-----															
HIXON		WELL #: 1		RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228							
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-				-0-

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
THORNTON "H"				WELL #:	1	RRCID ->	193944	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10378 - 12731			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
THORNTON "H"				WELL #:	2	RRCID ->	196299	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	12635	PERF.10125 - 12635			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
COOKE B-1 UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	201965	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10386	PERF.10265 - 10375			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
01	3100	N	13353	-0-	10253	-0-	202	1	13151	2	Y	-0-			-0-
02	2900	N	9615	-0-	6715	-0-	268	1	9347	2	Y	-0-			-0-
-----															
COOKE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	203295	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10200 - 10350			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SUTTON PRODUCING CORP.				831283											
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	150288	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. N/A			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COOKE (WILCOX 4100)				20336 625	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
COOKE NO. 25 UNIT				WELL #:	25	RRCID ->	205596	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 4088 - 4093			
09	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
11	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-

-----

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE  
SUTTON PRODUCING CORP. 831283  
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-				-0-

-----

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE  
BAY ROCK CORP. 057850  
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

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

-----

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE  
FLETCHER OPERATING, LLC 273611  
MARTIN, J.C. (BUFFALO) WELL #: 1 RRCID -> 292269 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	180 N	16	-0-	-164	-0-	3	1	13	2	N	-0-				-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	N	-0-				-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	N	-0-				-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	N	-0-				-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	N	-0-				-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-				-0-

-----

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE  
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-				-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	2	N	-0-				-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-				-0-

-----

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				14
10	155 #	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-				14
11	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				14
12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				14
01	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				14
02	145 #	100	-0-	-45	-0-	100	2			N	-0-				14



OIL AND GAS DIVISION

-----															
COUSINS (SLICK-WILCOX)			21172 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.			729060												
COUSINS			WELL #: 1		RRCID -> 172575			COMPL. DATE 03/08/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COUSINS			WELL #: 2		RRCID -> 173405			COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COW CREEK, S. (BOSCH 8300 SD)			21248 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
PALOMA OPERATING, LLC			100344												
WIEDERKEHR			WELL #: 1		RRCID -> 294881			COMPL. DATE 03/20/2023			TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8321 - 8324				
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	DELQ PR	11335	-0-	11335	11335	11118	2	217	9	N	197				197
11	12720	15169	-0-	2449	13784	14874	2	295	9	N	268	360	1		105
12	13144	11041	-0-	-2103	11681	10864	2	177	9	N	161	181	1		85
*01	13144	6792	-0-	-6352	5329	6662	2	130	9	N	118	183	1		20
02	10614 #	356	-0-	-10258	-0-	356	2			N	-0-				20
-----															
CROSS-S-RANCH (ELAINE)			21865 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA				
EL INDIO OPERATING CO., INC.			250179												
MEDINA STATION			WELL #: 1		RRCID -> 122482			COMPL. DATE 10/03/1986			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018															
-----															
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				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996															

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584  
 STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915  
 LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	25	-0-	25	37	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	70	-0-	70	107	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	295 N	188	-0-	-107	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-

DE JORJA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459  
 WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN  
 TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010  
 MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

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

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 L & J EXPLORATION, LLC 479852  
 BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	270 S	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	485 S	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	250 S	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	141 S	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	47 S	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	232 S	122	-0-	-110	-0-	122	2			N	-0-					-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1)		//CONT.//		24317 440	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
L & J EXPLORATION, LLC		//CONT.//		479852							
HITCHCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	211031	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	3952	PERF. 3683 - 3689
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		101
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	711 2	N	3	9	104
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		104
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	369 2	N	3	9	107
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		107
02		348 N	107	-0-	-241	-0-	107 2	N	-0-		107
-----											
DEVILS RIVER (STRAWN)				24462 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PALUXY OIL & GAS, LLC				637446							
GLASSCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	065688	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		-0-
11		60 N	23	-0-	-37	-0-	23 2	N	-0-		-0-
12		93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2	N	-0-		-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
02		29 N	10	-0-	-19	-0-	10 2	N	-0-		-0-
-----											
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:		2	RRCID ->	067604	COMPL. DATE	07/08/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 0 - 10641
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-		-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
01		372 N	121	-0-	-251	-0-	121 2	N	-0-		-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
-----											
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #:		3	RRCID ->	068623	COMPL. DATE	09/29/1976	TOTAL DEPTH	10723	PERF. N/A
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BLEDSOE		WELL #: B		1	RRCID ->	068870	COMPL. DATE	10/31/1976	TOTAL DEPTH	10820	PERF. N/A
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-		-0-
10		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2	N	-0-		-0-
11		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2	N	-0-		-0-
12		3100 N	3282	-0-	182	-0-	3282 2	N	-0-		-0-
01		2170 N	1418	-0-	-752	-0-	1418 2	N	-0-		-0-
02		2030 N	1375	-0-	-655	-0-	1375 2	N	-0-		-0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PALUXY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 637446										
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5880 X	5387	-0-	-493	-0-	5387 2		N	-0-			-0-
10	5239 X	4680	-0-	-559	-0-	4680 2		N	-0-			-0-
11	5880 X	5008	-0-	-872	-0-	5008 2		N	-0-			-0-
12	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115 2		N	-0-			-0-
01	6076 X	3498	-0-	-2578	-0-	3498 2		N	-0-			-0-
02	5220 X	4490	-0-	-730	-0-	4490 2		N	-0-			-0-
-----												
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A				
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
11	1230 N	968	-0-	-262	-0-	968 2		N	-0-			-0-
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
01	992 N	658	-0-	-334	-0-	658 2		N	-0-			-0-
02	928 N	900	-0-	-28	-0-	900 2		N	-0-			-0-
-----												
BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DILWORTH (EDWARDS LIME)		24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
EVX OPERATING LLC		101131										
KHC SWD 1		WELL #: 1		RRCID -> 279192		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
MARTIN, ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540				
09	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2		N	-0-			129
10	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 2		N	-0-			129
11	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489 2		N	-0-			129
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386 2		N	-0-			129
01	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 2		N	-0-			129
*02	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2		N	-0-			129

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.//	24806 333 701613	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	039498	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10381	- 10625			
09	6600 X	6337	-0-	-263	-0-	6334	2	3	9	N	3					54
10	6789 X	6632	-0-	-157	-0-	6629	2	3	9	N	3					57
11	6570 X	6339	-0-	-231	-0-	6333	2	6	9	N	5					62
12	6789 X	6447	-0-	-342	-0-	6441	2	6	9	N	5					67
01	6634 X	5913	-0-	-721	-0-	5904	2	9	9	N	8	20	1			55
02	6206 X	NO RPT	-0-	-6206	-0-					N	NO RPT					55
-----																
DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	043436	COMPL. DATE	02/01/1968	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10337	- 10848			
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					11
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					11
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					11
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	616	2	1	9	N	1					12
01	651 N	550	-0-	-101	-0-	549	2	1	9	N	1	2	1			11
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT					11
-----																
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:		6	RRCID ->	043951	COMPL. DATE	04/15/1968	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:		9	RRCID ->	050319	COMPL. DATE	04/29/1971	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	N/A				
09	40673 X	40673	-0-	-0-	-0-	40652	2	21	9	N	19					226
10	41281 X	41281	-0-	-0-	-0-	41259	2	22	9	N	20					246
11	39205 X	39205	-0-	-0-	-0-	39173	2	32	9	N	29					275
12	40517 X	39530	-0-	-987	-0-	39495	2	35	9	N	32					307
01	40517 X	36371	-0-	-4146	-0-	36316	2	55	9	N	50	120	1			237
02	37903 X	NO RPT	-0-	-37903	-0-					N	NO RPT					237
-----																
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:		10	RRCID ->	053792	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	N/A				
09	3300 X	3295	-0-	-5	-0-	3293	2	2	9	N	2					36
10	4123 X	3245	-0-	-878	-0-	3243	2	2	9	N	2					38
11	3990 X	3233	-0-	-757	-0-	3231	2	2	9	N	2					40
12	4123 X	3134	-0-	-989	-0-	3131	2	3	9	N	3					43
01	3410 X	2884	-0-	-526	-0-	2880	2	4	9	N	4	10	1			37
02	3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					N	NO RPT					37
-----																
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:		11	RRCID ->	065874	COMPL. DATE	01/01/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) REMORA OPERATING, LLC DILWORTH, J. C. JR.		//CONT.// 24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
		//CONT.// 701613															
		WELL #: 12	RRCID -> 070264	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 9990	PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 3	RRCID -> 070354	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH 10200	PERF. N/A											
09	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8314	2	4	9	N	4						39
10	9238 X	8965	-0-	-273	-0-	8961	2	4	9	N	4						43
11	8940 X	8674	-0-	-266	-0-	8667	2	7	9	N	6						49
12	9238 X	8353	-0-	-885	-0-	8345	2	8	9	N	7						56
01	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	9556	2	14	9	N	13		32	1			37
02	8381 X	NO RPT	-0-	-8381	-0-					N	NO RPT						37

DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #: 4	RRCID -> 082910	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10555 - 10750											
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	N	1						25
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	1	9	N	1						26
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	N	1						27
12	1333 N	1060	-0-	-273	-0-	1059	2	1	9	N	1						28
01	1302 N	928	-0-	-374	-0-	927	2	1	9	N	1		3	1			26
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-					N	NO RPT						26

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 14	RRCID -> 083702	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10065 - 10469											
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-						8
10	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-						8
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1						9
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	N	1						10
01	992 N	941	-0-	-51	-0-	940	2	1	9	N	1		3	1			8
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT						8

DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 2	RRCID -> 198622	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 11473	PERF. 5370 - 5435											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SEALY, GOERGE EST.		781915	WELL #: 1	RRCID -> 000159	COMPL. DATE 07/03/1961	TOTAL DEPTH 11404	PERF.10776 - 10876											
09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-						-0-	
10	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-						-0-	
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-						-0-	
12	2108 N	1941	-0-	-167	-0-	1941	2			N	-0-						-0-	
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-						-0-	
02	2030 N	793	-0-	-1237	-0-	793	2			N	-0-						-0-	

DILLWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME)		24811 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915													
Y BAR		WELL #: 1		RRCID -> 228791		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 12137 PERF. 11302 - 11371							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUTTON PRODUCING CORP.		831283		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
HENRY, ALLYE		WELL #: 3		RRCID -> 253461		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11399 PERF. 11262 - 11296							
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DILLWORTH, SE (WILCOX 5700)		24811 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973													
SBR		WELL #: 164		RRCID -> 166203		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HUFF		WELL #: 4		RRCID -> 167868		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-				-0-
10	144 N	-0-	-0-	-144	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		25146 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		100797													
HARLAN, R. K.		WELL #: 1FD		RRCID -> 069792		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A							
09	DLQ G-10	794	-0-	794	2753	102	1	692	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	518	-0-	518	3271	71	1	447	3	Y	-0-				-0-
11	2800 N	482	-0-	-2318	953	37	1	445	3	Y	-0-				-0-
12	1568 N	615	-0-	-953	-0-	614	3	1	9	Y	1				1
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-				1
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-					Y	NO RPT				1





DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1050 N	784	-0-	-266	-0-	102 1	682 3	N	-0-	30 7	10
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	128 1	816 3	N	-0-		10
11		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	103 1	1243 3	N	-0-		10
12		806 N	804	-0-	-2	-0-	48 1	756 3	N	-0-		10
01		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3		N	-0-		10
02		1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-			N	NO RPT		10
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397												
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	7 1	52 3	N	-0-		-0-
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
11		270 N	2	-0-	-268	-0-	1 1	1 3	N	-0-		-0-
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-		-0-
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-		-0-
02		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350												
*09		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	513 1	3471 3	N	-0-	105 7	52
*10		4464 X	2368	-0-	-2096	-0-	322 1	2046 3	N	-0-		52
*11		4320 X	2710	-0-	-1610	-0-	208 1	2502 3	N	-0-		52
*12		4464 X	3736	-0-	-728	-0-	224 1	3512 3	N	-0-		52
*01		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 3		N	-0-		52
02		3857 X	NO RPT	-0-	-3857	-0-			N	NO RPT		52
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287												
09		150 N	94	-0-	-56	-0-	13 1	81 3	N	-0-	13 7	19
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	12 1	78 3	N	-0-		19
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	6 1	72 3	N	-0-		19
12		549 N	549	-0-	-0-	-0-	32 1	516 3	N	-0-	1	20
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-		21
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-	895 3	1 9	N	NO RPT		21
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265												
09		540 N	431	-0-	-109	-0-	55 1	376 3	N	-0-		-0-
10		434 N	278	-0-	-156	-0-	38 1	240 3	N	-0-		-0-
11		540 N	180	-0-	-360	-0-	14 1	166 3	N	-0-		-0-
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-		-0-
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT		-0-
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248												
09		630 N	472	-0-	-158	-0-	61 1	411 3	N	-0-		2
10		620 N	336	-0-	-284	-0-	46 1	289 3	N	-0-	1	3
11		600 N	262	-0-	-338	-0-	20 1	242 3	N	-0-		3
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	671 3	2 9	N	-0-		5
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	765 3	3 9	N	-0-		8
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT		8

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	540 N	174	-0-	-366	-0-	23	1	151	3	N	-0-	19
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-	19
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	19
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-	19
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	N	1	20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20
-----												
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489												
09	2370 X	2301	-0-	-69	-0-	295	1	2006	3	N	-0-	4
10	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	425	1	2701	3	N	9	13
						10	9					
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	215	1	2592	3	N	-0-	13
12	2449 X	1211	-0-	-1238	-0-	1211	3			N	-0-	13
01	2449 X	998	-0-	-1451	-0-	998	3			N	-0-	13
02	2291 X	NO RPT	-0-	-2291	-0-					N	NO RPT	13
-----												
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285												
09	480 N	149	-0-	-331	-0-	18	1	123	3	N	7	42
						8	9					
10	651 N	138	-0-	-513	-0-	19	1	119	3	N	-0-	42
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	125	1	1502	3	N	-0-	42
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	362	1	723	3	N	-0-	42
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	362	1	213	3	N	-0-	42
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT	42
-----												
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247												
09	750 N	198	-0-	-552	-0-	26	1	172	3	N	-0-	4
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	75	1	481	3	N	-0-	4
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	N	-0-	4
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-	4
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-	4
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT	4
-----												
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411												
09	1020 N	683	-0-	-337	-0-	88	1	595	3	N	-0-	-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	97	1	622	3	N	1	1
						1	9					
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	68	1	809	3	N	-0-	1
12	713 N	668	-0-	-45	-0-	666	3	2	9	N	2	3
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	3	1	9	N	1	4
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT	4
-----												
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366												
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	126	1	850	3	N	-0-	-0-
10	899 N	529	-0-	-370	-0-	72	1	457	3	N	-0-	-0-
11	870 N	329	-0-	-541	-0-	26	1	303	3	N	-0-	-0-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-	-0-
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-	-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT	-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09		2460 N	2148	-0-	-312	-0-		277	1	1871	3	-0-
10		2542 N	2049	-0-	-493	-0-		278	1	1771	3	-0-
11		2460 N	1895	-0-	-565	-0-		146	1	1749	3	-0-
12		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-		2417	3			-0-
01		2046 N	1909	-0-	-137	-0-		1909	3			-0-
02		1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-						-0-
-----												
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403												
09		1560 N	1293	-0-	-267	-0-		166	1	1127	3	12
10		1705 N	1490	-0-	-215	-0-		202	1	1285	3	15
								3	9			
11		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-		161	1	1923	3	15
12		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		1796	3			15
01		1488 N	1274	-0-	-214	-0-		1273	3	1	9	16
02		1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-						16
-----												
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542												
09		DLQ G-10	95	-0-	95	273		9	1	57	3	29
								29	9			
10		DLQ G-10	563	-0-	563	836		72	1	457	3	35
								34	9			
11		836 N	-0-	-0-	-836	-0-						20
12		433 N	433	-0-	-0-	-0-		420	3	13	9	32
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-		356	3	76	9	39
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						39
-----												
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505												
09		DLQ G-10	271	-0-	271	664		33	1	225	3	27
								13	9			
10		DLQ G-10	59	-0-	59	723		6	1	36	3	30
								17	9			
11		752 N	29	-0-	-723	-0-		2	1	21	3	23
								6	9			
12		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1112	3	7	9	29
01		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		1038	3	39	9	20
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-						20

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FRIO				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797																
MARRS MCLEAN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	261622	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6344 - 6418			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	DLQ G-10	1444	-0-	1444	5256	175 1	1185 3	Y	76	74 1			29			
10	DLQ G-10	1610	-0-	1610	6866	84 9	205 1	1304 3	Y	92	74 1		47			
11	2800 N	164	-0-	-2636	4230	101 9	10 1	121 3	Y	30	74 1		3			
12	3100 N	2342	-0-	-758	3472	33 9	2302 3	40 9	Y	36			39			
01	3100 N	2713	-0-	-387	3085	2484 3		229 9	Y	208	130 1		117			
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	2940				Y	NO RPT			117			
MARRS MCLEAN UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	263312	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	6305 - 6577			
09	DLQ G-10	4265	-0-	4265	14993	541 1	56 9	3668 3	Y	51	50 1		25			
10	DLQ G-10	4372	-0-	4372	19365	585 1	68 9	3719 3	Y	62	49 1		38			
11	23247 X	3882	-0-	-19365	-0-	297 1	22 9	3563 3	Y	20	50 1		8			
12	1953 X	520	-0-	-1433	-0-	494 3		26 9	Y	24			32			
01	1953 X	893	-0-	-1060	-0-	740 3		153 9	Y	139	93 1		78			
02	1827 X	NO RPT	-0-	-1827	-0-				Y	NO RPT			78			
MARRS MCLEAN UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	271820	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	6597	PERF.	6724 - 12278			
09	180 N	38	-0-	-142	-0-	1 1	29 9	8 3	N	26	25 1		20			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	31	25 1		26			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	10	25 1		11			
12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	292 1	11 9	1930 3	N	10			21			
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	339 1	70 9	1539 3	N	64	49 1		36			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36			
DOUGLAS (FRIO 1560)				25855 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
LA RONYA OIL & GAS				487108												
BUCHANAN, E. A.				WELL #:	3	RRCID ->	105666	COMPL. DATE	03/24/1983	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1560 - 1580			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
DUBOSE (EDWARDS -A-)				26261 666	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GONZALES			
YATES ENERGY CORPORATION				946195												
DUBOSE, GEORGIA				WELL #:	1	RRCID ->	000174	COMPL. DATE	10/12/1960	TOTAL DEPTH	12574	PERF.	12069 - 12138			
09	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 3			Y	-0-			29			
10	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2362 3		25 9	Y	23			52			
11	3000 N	3573	-0-	573	573	3560 3		13 9	Y	12	48 1		16			
12	3909 X	3336	-0-	-573	-0-	3333 3		3 9	Y	3			19			
01	2604 X	1973	-0-	-631	-0-	1961 3		12 9	Y	11			30			
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2871 3		10 9	Y	9			39			

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.//		26261 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GONZALES				
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.//		946195								
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037592	COMPL. DATE	11/11/1965	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11933 - 12129	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022 - WELL PLUGGED 3/16/22												

BORCHERS, H. F.		WELL #:		1	RRCID ->	064760	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2446 - 2456
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUBOSE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	144639	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12024 - 12126
09	3900	X	672	-0-	-3228	-0-	672	3	Y	-0-	28
10	4247	X	2072	-0-	-2175	-0-	2053	3	Y	17	45
11	4110	X	2733	-0-	-1377	-0-	2727	3	Y	5	13
12	4247	X	2652	-0-	-1595	-0-	2650	3	Y	2	15
01	2077	X	552	-0-	-1525	-0-	552	3	Y	-0-	15
02	2639	X	2477	-0-	-162	-0-	2457	3	Y	18	33

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172244	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	12365	PERF.11878 - 12125
09	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	3	Y	-0-	82
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4174	3	Y	10	92
11	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8654	3	Y	64	40
12	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7308	3	Y	2	42
01	5704	X	3631	-0-	-2073	-0-	3624	3	Y	6	48
02	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7031	3	Y	46	94

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		27135 700		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
AGERON ENERGY, LLC		008625									
DH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	292795	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	5865	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
DILWORTH		WELL #: 5H		RRCID -> 268484		COMPL. DATE 11/07/2012			TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276				404
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				404
-----															
SCARBOROUGH		WELL #: 1H		RRCID -> 268497		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011						
09	2640 X	1776	-0-	-864	-0-	23 1	1596 3	N	143						143
						157 9									
10	1488 X	765	-0-	-723	-0-	11 1	754 3	N	-0-						143
11	2640 X	970	-0-	-1670	-0-	13 1	957 3	N	-0-	93 1					50
12	2728 X	684	-0-	-2044	-0-	9 1	675 3	N	-0-						50
*01	2728 X	1529	-0-	-1199	-0-	19 1	1510 3	N	-0-						50
02	1711 X	1188	-0-	-523	-0-	16 1	1172 3	N	-0-						50
-----															
HOUSE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 269628		COMPL. DATE 12/21/2012			TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537						
09	5190 X	355	-0-	-4835	-0-	5 1	328 3	N	-0-						212
						22 4									
10	5890 X	307	-0-	-5583	-0-	4 1	273 3	N	-0-						212
						30 4									
11	5700 X	29	-0-	-5671	-0-	29 3		N	-0-						212
12	5890 X	244	-0-	-5646	-0-	3 1	241 3	N	-0-						212
*01	4619 X	4004	-0-	-615	-0-	50 1	3936 3	N	-0-	175 1					37
						18 4									
02	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	32 1	2321 3	N	128	105 1					60
						141 9									
-----															
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 4H		RRCID -> 269630		COMPL. DATE 11/24/2012			TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962						
09	T. A.	526	-0-	526	959	2 1	128 3	N	360	198 1					162
						396 9									
10	T. A.	135	-0-	135	1094	1 1	97 3	N	34	108 1					88
						37 9									
11	1605 X	511	-0-	-1094	-0-	5 1	364 3	N	129	104 1					113
						142 9									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105	146 1					72
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	88	20 1					140
02	493 N	152	-0-	-341	-0-	33 3	119 9	N	108	165 1					83
-----															
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 3H		RRCID -> 269922		COMPL. DATE 11/24/2012			TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						157
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						157
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						157





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
DILWORTH		WELL #: 16H		RRCID -> 271149		COMPL. DATE 04/23/2013				TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	363 X	363	-0-	-0-	-0-	163 3	200 9	N	182	182 1				-0-
10	353 X	353	-0-	-0-	-0-	219 3	134 9	N	122	122 1				-0-
11	632 X	632	-0-	-0-	-0-	458 3	174 9	N	158	158 1				-0-
12	578 X	578	-0-	-0-	-0-	377 3	201 9	N	183	183 1				-0-
*01	501 X	501	-0-	-0-	-0-	365 3	136 9	N	124	124 1				-0-
02	419 X	419	-0-	-0-	-0-	252 3	167 9	N	152	152 1				-0-
-----														
DILWORTH		WELL #: 6H		RRCID -> 271562		COMPL. DATE 05/24/2013				TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825				
09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	1 1	66 3	N	371	170 1				201
						100 4	408 9							
10	102 X	102	-0-	-0-	-0-	23 3	17 4	N	56	143 1				114
						62 9								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126	101 1				139
12	227 X	227	-0-	-0-	-0-	13 3	39 4	N	159	159 1				139
						175 9								
*01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	3 1	218 3	N	147	121 1				165
						37 4	162 9							
02	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	13 1	959 3	N	46	119 1				92
						51 9								
-----														
BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #: 2H		RRCID -> 271743		COMPL. DATE 12/07/2013				TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500				
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	13 1	940 3	Y	-0-					-0-
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	21 1	1470 3	Y	-0-					-0-
						43 4								
11	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	40 1	2934 3	Y	-0-					-0-
12	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	39 1	3044 3	Y	-0-					-0-
*01	3100 N	5309	-0-	2209	2209	67 1	5242 3	Y	-0-					-0-
02	2900 N	3040	-0-	140	2349	42 1	2998 3	Y	-0-					-0-
-----														
BROWN-DYKE UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 271745		COMPL. DATE 02/18/2014				TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526				
09	13530 X	11311	-0-	-2219	-0-	160 1	10721 3	Y	380	182 1				198
						12 4	418 9							
10	11191 X	9545	-0-	-1646	-0-	137 1	9353 3	Y	50	53 1				195
						55 9								
11	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	209 1	14919 3	Y	120	198 1				117
						132 9								
12	22517 X	22517	-0-	-0-	-0-	285 1	21836 3	Y	360	123 1				354
						396 9								
*01	20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	256 1	20118 3	Y	1	205 1				150
						1 9								
02	14761 X	12074	-0-	-2687	-0-	165 1	11909 3	Y	-0-	43 1				107
-----														
DILWORTH		WELL #: 15H		RRCID -> 271794		COMPL. DATE 04/23/2013				TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665				
09	828 X	828	-0-	-0-	-0-	628 3	200 9	N	182	182 1				-0-
10	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	912 3	134 9	N	122	122 1				-0-
11	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1280 3	174 9	N	158	158 1				-0-
12	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1306 3	201 9	N	183	183 1				-0-
*01	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1332 3	136 9	N	124	124 1				-0-
02	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1204 3	167 9	N	152	152 1				-0-

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233  
-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2662 X	2165	-0-	-497	-0-		27	1	1830	3	Y	280	235 1	45
							308	9						
10	2666 X	1693	-0-	-973	-0-		21	1	1457	3	Y	195	179 1	61
							215	9						
11	2580 X	2276	-0-	-304	-0-		28	1	1964	3	Y	258	214 1	105
							284	9						
12	2666 X	9	-0-	-2657	-0-		8	3	1	9	Y	1	106 1	-0-
*01	2666 X	1376	-0-	-1290	-0-		14	1	1147	3	Y	195	186 1	9
							215	9						
02	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-		26	1	1876	3	Y	310	302 1	17
							341	9						

-----  
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032  
-----

09	780 N	433	-0-	-347	-0-		433	3			Y	-0-		-0-
10	651 N	486	-0-	-165	-0-		486	3			Y	-0-		-0-
11	600 N	250	-0-	-350	-0-		250	3			Y	-0-		-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-		713	3	174	9	Y	158	158 1	-0-
*01	496 N	320	-0-	-176	-0-		320	3			Y	-0-		-0-
02	232 N	210	-0-	-22	-0-		210	3			Y	-0-		-0-

-----  
DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853  
-----

09	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-		573	3	658	9	N	598	269 1	329
10	225 X	225	-0-	-0-	-0-		225	3			N	-0-		329
11	219 X	219	-0-	-0-	-0-		219	3			N	-0-		329
12	230 X	230	-0-	-0-	-0-		230	3			N	-0-		329
*01	345 X	345	-0-	-0-	-0-		345	3			N	-0-		329
02	229 X	229	-0-	-0-	-0-		192	3	37	9	N	34	251 1	112

-----  
WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768  
-----

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		114
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		114
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		114
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		114
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		114
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		114

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23

-----  
WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648  
-----

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		195
11	14B DENY	670	-0-	670	-0-		670	3			N	-0-		195
12	14B2 EXT	5612	-0-	5612	-0-		5612	3			N	-0-		195
*01	14B2 EXT	240	-0-	240	-0-		6522	3			N	-0-		195
02	14B2 EXT	4053	-0-	4053	-0-	10575	4053	3			N	-0-		195

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 272769		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 12087		PERF.11989 - 17882		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1268 N	1268	-0-	-0-	17 1	1112 3	Y	114			114
						14 4	125 9					
10		1240 N	805	-0-	-435	-0-	10 1	Y	101	152 1		63
						11 9	684 3					
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	129	112 1		80
						142 9	865 3					
12		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	88	87 1		81
						97 9	1251 3					
*01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	96	89 1		88
						106 9	961 3					
02		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	14 1	Y	157	101 1		144
						173 9	992 3					
-----												
GLADYS WHEELER A		WELL #: 5H		RRCID -> 272793		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 12101		PERF.12041 - 18116		
09		1230 N	607	-0-	-623	-0-	7 1	N	122	114 1		8
						134 9	466 3					
10		1209 N	159	-0-	-1050	-0-	2 1	N	33	34 1		7
						36 9	121 3					
11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	9 1	N	184	109 1		82
						202 9	639 3					
12		841 N	841	-0-	-0-	-0-	8 1	N	172	195 1		59
						189 9	644 3					
*01		906 N	906	-0-	-0-	-0-	9 1	N	197	234 1		22
						217 9	680 3					
02		812 N	520	-0-	-292	-0-	5 1	N	154	139 1		37
						169 9	346 3					
-----												
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 12H		RRCID -> 273206		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 12124		PERF.12040 - 17424		
09		1050 N	757	-0-	-293	-0-	757 3	Y	-0-			239
						-0-	593 3					239
10		1085 N	593	-0-	-492	-0-	593 3	Y	-0-			239
						-0-	846 3					239
11		1410 N	846	-0-	-564	-0-	846 3	Y	-0-			239
						-0-	963 3					239
12		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	Y	-0-			239
						-0-	1093 3					239
*01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	Y	-0-			239
						-0-	966 3					239
02		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	Y	-0-			239
-----												
DILWORTH		WELL #: 3H		RRCID -> 273435		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 11308		PERF.11761 - 16852		
09		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			73
						-0-	103 3					73
10		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			73
						-0-	33 3					73
11		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			73
						-0-	205 3					73
12		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-			73
						-0-	164 3					73
*01		164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			73
						-0-	50 3					73
02		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			73
-----												
DILWORTH		WELL #: 12H		RRCID -> 273563		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 10944		PERF.11371 - 15554		
09		443 X	443	-0-	-0-	-0-	298 3	N	132	72 1		60
						-0-	275 3					21
10		297 X	297	-0-	-0-	-0-	275 3	N	20	59 1		21
						-0-	156 3					27
11		192 X	192	-0-	-0-	-0-	156 3	N	33	27 1		27
						-0-	398 3					41
12		459 X	459	-0-	-0-	-0-	398 3	N	55	41 1		41
						-0-	329 3					12
*01		350 X	350	-0-	-0-	-0-	329 3	N	19	48 1		12
						-0-	161 3					15
02		185 X	185	-0-	-0-	-0-	161 3	N	22	19 1		15

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1022	3	868	9	N	789	431	1	358	
10	978 X	978	-0-	-0-	-0-	817	3	161	9	N	146	350	1	154	
11	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	946	3	551	9	N	501	236	1	419	
12	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1392	3	443	9	N	403	520	1	302	
*01	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1084	3	144	9	N	131	353	1	80	
02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	654	3	312	9	N	284	172	1	192	

-----  
GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049  
-----

09	1830 X	1159	-0-	-671	-0-	13	1	859	3	N	261	243	1	18
						287	9							
10	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	13	1	917	3	N	296	249	1	65
						326	9							
11	840 X	832	-0-	-8	-0-	9	1	607	3	N	196	173	1	88
						216	9							
12	1209 X	612	-0-	-597	-0-	6	1	456	3	N	136	177	1	47
						150	9							
*01	1271 N	842	-0-	-429	-0-	8	1	621	3	N	194	219	1	22
						213	9							
02	812 N	563	-0-	-249	-0-	5	1	361	3	N	179	158	1	43
						197	9							

-----  
DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301  
-----

09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	36	1	2462	3	Y	570	395	1	175
						627	9							
10	3100 X	1835	-0-	-1265	-0-	22	1	1482	3	Y	301	324	1	152
						331	9							
11	3000 X	2217	-0-	-783	-0-	28	1	1943	3	Y	224	175	1	201
						246	9							
12	3100 X	2675	-0-	-425	-0-	28	1	2186	3	Y	419	486	1	134
						461	9							
*01	3100 X	2303	-0-	-797	-0-	23	1	1778	3	Y	456	419	1	171
						502	9							
02	2900 X	1722	-0-	-1178	-0-	19	1	1392	3	Y	283	312	1	142
						311	9							

-----  
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939  
-----

09	11400 X	11184	-0-	-216	-0-	158	1	10775	3	N	228	77	1	151
						251	9							
10	13129 X	13129	-0-	-0-	-0-	187	1	12832	3	N	100	116	1	135
						110	9							
11	11040 X	9766	-0-	-1274	-0-	137	1	9561	3	N	62	98	1	99
						68	9							
12	11563 X	8128	-0-	-3435	-0-	102	1	7949	3	N	70	23	1	146
						77	9							
*01	13144 X	8278	-0-	-4866	-0-	103	1	8094	3	N	74	124	1	96
						81	9							
02	12296 X	9382	-0-	-2914	-0-	127	1	9159	3	N	87	118	1	65
						96	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		8H	RRCID ->	275137	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	11833	PERF.12035	- 17283
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
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		Y	-0-			637
10	620 N	491	-0-	-129	-0-	491 3		Y	-0-			637
11	1170 N	849	-0-	-321	-0-	849 3		Y	-0-			637
12	1209 N	929	-0-	-280	-0-	929 3		Y	-0-			637
*01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		Y	-0-			637
02	812 N	764	-0-	-48	-0-	764 3		Y	-0-			637
-----												
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		9H	RRCID ->	275142	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	11679	PERF.12036	- 17377
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		Y	-0-			167
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 3		Y	-0-			167
11	1080 N	864	-0-	-216	-0-	864 3		Y	-0-			167
12	992 N	968	-0-	-24	-0-	968 3		Y	-0-			167
*01	3100 N	82737	-0-	79637	79637	938 3	81799 9	Y	74363	74363	0	167
02	2900 N	860	-0-	-2040	77597	860 3		Y	-0-			167
-----												
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		13H	RRCID ->	275158	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	12126	PERF.12100	- 17154
09	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	1113 3	1141 9	Y	1037	846	1	191
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	713 3	678 9	Y	616	723	1	84
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1018 3	980 9	Y	891	843	1	132
12	2139 N	1860	-0-	-279	-0-	1103 3	757 9	Y	688	666	1	154
*01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1180 3	679 9	Y	617	643	1	128
02	1943 N	1651	-0-	-292	-0-	904 3	747 9	Y	679	657	1	150
-----												
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		14H	RRCID ->	275159	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12097	- 17214
09	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	815 3	531 9	Y	483	394	1	89
10	1271 N	884	-0-	-387	-0-	499 3	385 9	Y	350	391	1	48
11	1380 N	1141	-0-	-239	-0-	767 3	374 9	Y	340	337	1	51
12	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	856 3	441 9	Y	401	362	1	90
*01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	823 3	422 9	Y	384	394	1	80
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	760 3	505 9	Y	459	438	1	101
-----												
DILWORTH		WELL #:		35H	RRCID ->	275878	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	11448	PERF.12168	- 16900
09	2100 N	1854	-0-	-246	-0-	534 1	1289 3	Y	28	21	1	7
						31 9						
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	695 1	1132 3	Y	22	24	1	5
						24 9						
11	2070 N	1644	-0-	-426	-0-	582 1	1039 3	Y	21	20	1	6
						23 9						
12	1922 N	1701	-0-	-221	-0-	704 1	976 3	Y	19	20	1	5
						21 9						
*01	1860 N	1112	-0-	-748	-0-	565 1	524 3	Y	21	18	1	8
						23 9						
02	1595 N	1250	-0-	-345	-0-	495 1	713 3	Y	38	28	1	18
						42 9						
-----												
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		5H	RRCID ->	275895	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11566	PERF.12129	- 16975
09	600 N	511	-0-	-89	-0-	511 3		Y	-0-			-0-
10	589 N	358	-0-	-231	-0-	358 3		Y	-0-			-0-
11	540 N	234	-0-	-306	-0-	234 3		Y	-0-			-0-
12	527 N	498	-0-	-29	-0-	479 3	19 9	Y	17	17	1	-0-
*01	372 N	302	-0-	-70	-0-	302 3		Y	-0-			-0-
02	232 N	218	-0-	-14	-0-	218 3		Y	-0-			-0-





OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		12535 X	12535	-0-	-0-	-0-	1025	1	9704	3	N	1642	1574	68
							1806	9						
10		7533 X	5582	-0-	-1951	-0-	935	1	3843	3	N	731	704	95
							804	9						
11		7290 X	2678	-0-	-4612	-0-	395	1	1603	3	N	609	569	135
							10	4	670	9				
12		7533 X	256	-0-	-7277	-0-	25	1	189	3	N	38	168	5
							42	9						
*01		7533 X	1107	-0-	-6426	-0-	89	1	440	3	N	525	457	73
							578	9						
02		7047 X	3228	-0-	-3819	-0-	201	1	2526	3	N	455	498	30
							501	9						
DONNELL MINERALS 1 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769														
09		4950 X	1997	-0-	-2953	-0-	63	1	1653	3	Y	255	136	119
							281	9						
10		5115 X	2568	-0-	-2547	-0-	131	1	2310	3	Y	115	148	86
							127	9						
11		4950 X	4649	-0-	-301	-0-	142	1	4134	3	Y	339	259	166
							373	9						
12		5115 X	2604	-0-	-2511	-0-	85	1	2343	3	Y	160	229	97
							176	9						
*01		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	97	1	4645	3	Y	230	225	102
							253	9						
02		4495 X	2914	-0-	-1581	-0-	96	1	2618	3	Y	182	220	64
							200	9						
STS C NORTH UNIT X														
WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DONNELL MINERALS 1 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683														
09		3240 X	2449	-0-	-791	-0-	155	1	2000	3	Y	267	143	124
							294	9						
10		4371 X	1928	-0-	-2443	-0-	170	1	1679	3	Y	72	142	54
							79	9						
11		4230 X	3194	-0-	-1036	-0-	79	1	2886	3	Y	208	160	102
							229	9						
12		4371 X	3914	-0-	-457	-0-	225	1	3461	3	Y	207	183	126
							228	9						
*01		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	98	1	3631	3	Y	123	194	55
							135	9						
02		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	194	1	2704	3	Y	185	175	65
							204	9						
GLADYS WHEELER UNIT 4														
WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
DILWORTH		WELL #: 27H		RRCID -> 285619		COMPL. DATE 12/18/2013				TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	870	N	817	-0-	-53	-0-	421	3	396	9	N	360	84	1	276
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	184	3	748	9	N	680	685	1	271
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	150	3	552	9	N	502	444	1	329
12	837	N	562	-0-	-275	-0-	180	3	382	9	N	347	299	1	377
*01	930	N	502	-0-	-428	-0-	196	3	306	9	N	278	214	1	441
02	667	N	332	-0-	-335	-0-	220	3	112	9	N	102	259	1	284
-----															
DILWORTH		WELL #: 32H		RRCID -> 285622		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767					
09	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	22	1	1495	3	N	286	198	1	88
							315	9							
10	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	17	1	1198	3	N	226	200	1	114
							249	9							
11	790	X	790	-0-	-0-	-0-	10	1	699	3	N	74	122	1	66
							81	9							
12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	14	1	1078	3	N	171	182	1	55
							188	9							
*01	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	17	1	1299	3	N	300	242	1	113
							330	9							
02	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	14	1	985	3	N	171	198	1	86
							188	9							
-----															
DILWORTH		WELL #: 7H		RRCID -> 285717		COMPL. DATE 07/04/2014				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535					
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	35	1	2355	3	N	383	265	1	118
							421	9							
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	34	1	2316	3	N	354	293	1	179
							389	9							
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	25	1	1767	3	N	123	192	1	110
							135	9							
12	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	21	1	1593	3	N	218	258	1	70
							240	9							
*01	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	17	1	1324	3	N	251	227	1	94
							276	9							
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	16	1	1164	3	N	172	180	1	86
							189	9							
-----															
STS C - STS NORTH 9		WELL #: 9H		RRCID -> 286490		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719					
09	7470	X	6064	-0-	-1406	-0-	5466	3	598	9	Y	544	544	0	36
10	6944	X	5515	-0-	-1429	-0-	4856	3	659	9	Y	599	599	0	36
11	6930	X	6068	-0-	-862	-0-	5350	3	718	9	Y	653	653	0	36
12	7161	X	5976	-0-	-1185	-0-	5334	3	642	9	Y	584	584	0	36
							5180	3	526	9	Y	478	478	0	36
*01	6789	X	5706	-0-	-1083	-0-	5180	3	526	9	Y	478	478	0	36
02	5858	X	5392	-0-	-466	-0-	4846	3	546	9	Y	496	496	0	36
-----															
EDWARDS		WELL #: 6H		RRCID -> 286553		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950					
09	10680	X	10239	-0-	-441	-0-	9437	3	802	9	Y	729	729	0	41
10	11408	X	8432	-0-	-2976	-0-	7640	3	792	9	Y	720	720	0	41
11	11760	X	9016	-0-	-2744	-0-	8110	3	906	9	Y	824	824	0	41
12	12152	X	8035	-0-	-4117	-0-	7224	3	811	9	Y	737	737	0	41
*01	11036	X	6587	-0-	-4449	-0-	6137	3	450	9	Y	409	409	0	41
02	9889	X	7174	-0-	-2715	-0-	6492	3	682	9	Y	620	620	0	41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
EDWARDS		WELL #:		5H	RRCID ->	286812	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	11800	PERF.12062	- 18046
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
09		9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	8640 3	1295 9	Y	1177	1177 0	56
10		10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	8881 3	1448 9	Y	1316	1316 0	56
11		10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	9394 3	1443 9	Y	1312	1312 0	56
12		10385 X	9180	-0-	-1205	-0-	8290 3	890 9	Y	809	809 0	56
*01		10292 X	6683	-0-	-3609	-0-	6146 3	537 9	Y	488	488 0	56
02		9657 X	9648	-0-	-9	-0-	8453 3	1195 9	Y	1086	1086 0	56
-----												
STS C - STS NORTH 10		WELL #:		10H	RRCID ->	287127	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10987	PERF.11817	- 19460
09		8130 X	6944	-0-	-1186	-0-	6018 3	926 9	Y	842	842 0	47
10		7347 X	6541	-0-	-806	-0-	5506 3	1035 9	Y	941	941 0	47
11		7470 X	6540	-0-	-930	-0-	5494 3	1046 9	Y	951	951 0	47
12		7688 X	5213	-0-	-2475	-0-	4242 3	971 9	Y	883	883 0	47
*01		7161 X	6418	-0-	-743	-0-	5475 3	943 9	Y	857	857 0	47
02		6699 X	6112	-0-	-587	-0-	5130 3	982 9	Y	893	893 0	47
-----												
EDWARDS		WELL #:		9H	RRCID ->	287472	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	12013	PERF.11938	- 19183
09		9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	8649 3	1161 9	Y	1055	1055 0	44
10		10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	8984 3	1206 9	Y	1096	1096 0	44
11		10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	9604 3	1190 9	Y	1082	1082 0	44
12		10943 X	9289	-0-	-1654	-0-	8343 3	946 9	Y	860	860 0	44
*01		9703 X	8230	-0-	-1473	-0-	7596 3	634 9	Y	576	576 0	44
02		9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	8731 3	1097 9	Y	997	997 0	44
-----												
STS C - STS NORTH 7		WELL #:		7H	RRCID ->	287478	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10923	PERF.11429	- 19375
09		8850 X	7622	-0-	-1228	-0-	6563 3	1059 9	Y	963	963 0	46
10		8091 X	7120	-0-	-971	-0-	5985 3	1135 9	Y	1032	1032 0	46
11		8250 X	7621	-0-	-629	-0-	6408 3	1213 9	Y	1103	1103 0	46
12		8525 X	5423	-0-	-3102	-0-	4432 3	991 9	Y	901	901 0	46
*01		8122 X	6780	-0-	-1342	-0-	5876 3	904 9	Y	822	822 0	46
02		7366 X	6209	-0-	-1157	-0-	5298 3	911 9	Y	828	828 0	46
-----												
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		16H	RRCID ->	287479	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11797	PERF.12048	- 17865
09		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	5872 3	1650 9	Y	1500	1498 0	2 1 -0-
10		7409 X	6672	-0-	-737	-0-	4992 3	1680 9	Y	1527	1526 0	1 1 -0-
11		7770 X	4426	-0-	-3344	-0-	3241 3	1185 9	Y	1077	1077 0	-0-
12		8029 X	6014	-0-	-2015	-0-	4355 3	1659 9	Y	1508	1508 0	-0-
*01		7719 X	4605	-0-	-3114	-0-	3435 3	1170 9	Y	1064	1064 0	-0-
02		7279 X	5391	-0-	-1888	-0-	4160 3	1231 9	Y	1119	1119 0	-0-
-----												
FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		7H	RRCID ->	287854	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	11696	PERF.12118	- 17895
09		8040 X	7033	-0-	-1007	-0-	5696 3	1337 9	Y	1215	1213 0	2 1 -0-
10		7161 X	6530	-0-	-631	-0-	5152 3	1378 9	Y	1253	1252 0	1 1 -0-
11		8580 X	6573	-0-	-2007	-0-	5183 3	1390 9	Y	1264	1264 0	-0-
12		7254 X	6573	-0-	-681	-0-	5304 3	1269 9	Y	1154	1154 0	-0-
*01		7254 X	5348	-0-	-1906	-0-	4458 3	890 9	Y	809	809 0	-0-
02		6786 X	4994	-0-	-1792	-0-	4022 3	972 9	Y	884	884 0	-0-
-----												
STS C - STS NORTH 8		WELL #:		8H	RRCID ->	288111	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	10886	PERF.11525	- 19350
09		7830 X	6055	-0-	-1775	-0-	5441 3	614 9	Y	558	558 0	37
10		7285 X	6142	-0-	-1143	-0-	5419 3	723 9	Y	657	657 0	37
11		7440 X	6801	-0-	-639	-0-	6066 3	735 9	Y	668	668 0	37
12		7688 X	5526	-0-	-2162	-0-	4885 3	641 9	Y	583	583 0	37
*01		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	5844 3	594 9	Y	540	540 0	37
02		6293 X	5713	-0-	-580	-0-	4948 3	765 9	Y	695	695 0	37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 291821 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	7973	3	1538	9	Y	1398	1398	0	63
10		9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	7692	3	1324	9	Y	1204	1204	0	63
11		9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	8293	3	1515	9	Y	1377	1377	0	63
12		8804 X	8481	-0-	-323	-0-	7245	3	1236	9	Y	1124	1124	0	63
*01		8804 X	5919	-0-	-2885	-0-	5241	3	678	9	Y	616	616	0	63
02		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	7235	3	1124	9	Y	1022	1022	0	63

DILWORTH WELL #: 24H RRCID -> 292397 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STS C-STS NORTH 11 WELL #: 11H RRCID -> 292838 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667															
09	51630	X	37681	-0-	-13949	-0-	435	1	32644	3	N	4153	4101	0	-0-
							34	4	4568	9					
10	43183	X	36457	-0-	-6726	-0-	408	1	31088	3	N	4510	4457	0	-0-
							4961	9							
11	45000	X	33893	-0-	-11107	-0-	371	1	29247	3	N	3886	3853	0	-0-
							4275	9							
12	46500	X	32371	-0-	-14129	-0-	339	1	28130	3	N	3547	3512	0	-0-
							3902	9							
*01	38099	X	32132	-0-	-5967	-0-	337	1	28969	3	N	2569	2569	0	-0-
							2826	9							
02	36424	X	30485	-0-	-5939	-0-	373	1	26782	3	N	3027	2976	0	-0-
							3330	9							

DILWORTH WELL #: 25H RRCID -> 293034 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656															
09	25680	X	21185	-0-	-4495	-0-	242	1	17370	3	N	3248	3178	0	-0-
							3573	9							
10	21669	X	19111	-0-	-2558	-0-	210	1	15325	3	N	3251	3251	0	-0-
							3576	9							
11	22140	X	17561	-0-	-4579	-0-	187	1	14093	3	N	2983	2983	0	-0-
							3281	9							
12	22878	X	17030	-0-	-5848	-0-	172	1	13846	3	N	2738	2571	0	-0-
							3012	9							
*01	22134	X	14380	-0-	-7754	-0-	144	1	11999	3	N	2034	1961	0	-0-
							2237	9							
02	20474	X	13836	-0-	-6638	-0-	160	1	11483	3	N	1994	1930	0	-0-
							2193	9							

DILWORTH WELL #: 23H RRCID -> 293036 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925															
09	17490	X	13253	-0-	-4237	-0-	153	1	11041	3	N	1872	1832	0	-0-
							2059	9							
10	15841	X	13256	-0-	-2585	-0-	145	1	10748	3	N	2148	2148	0	-0-
							2363	9							
11	15840	X	11779	-0-	-4061	-0-	123	1	9444	3	N	2011	2011	0	-0-
							2212	9							
12	16368	X	11876	-0-	-4492	-0-	117	1	9570	3	N	1990	1869	0	-0-
							2189	9							
*01	14446	X	10109	-0-	-4337	-0-	100	1	8472	3	N	1397	1347	0	-0-
							1537	9							
02	12818	X	8416	-0-	-4402	-0-	93	1	6708	3	N	1468	1421	0	-0-
							1615	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
DILWORTH				WELL #:	29H	RRCID ->	293037	COMPL. DATE	04/20/2022	TOTAL DEPTH	11143	PERF.11561	- 14573				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09		12540 X	8840	-0-	-3700	-0-	102	1	7386	3	N	1229	1203	0	26	1	-0-
							1352	9									
10		11284 X	8082	-0-	-3202	-0-	90	1	6641	3	N	1228	1228	0			-0-
							1351	9									
11		11400 X	8144	-0-	-3256	-0-	91	1	6817	3	N	1124	1124	0			-0-
							1236	9									
12		11780 X	8422	-0-	-3358	-0-	88	1	7069	3	N	1150	1080	0	70	1	-0-
							1265	9									
*01		9455 X	7416	-0-	-2039	-0-	78	1	6471	3	N	788	760	0	28	1	-0-
							867	9									
02		8555 X	5589	-0-	-2966	-0-	64	1	4608	3	N	834	807	0	27	1	-0-
							917	9									
STS C-STN NORTH 12				WELL #:	12H	RRCID ->	293188	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	10879	PERF.11360	- 22019				
09		61350 X	44016	-0-	-17334	-0-	503	1	37710	3	N	5269	5204	0	65	1	-0-
							7	4	5796	9							
10		50096 X	44554	-0-	-5542	-0-	488	1	37300	3	N	6151	6081	0	70	1	-0-
							6766	9									
11		54360 X	42533	-0-	-11827	-0-	455	1	36002	3	N	5524	5478	0	46	1	-0-
							6076	9									
12		54653 X	41914	-0-	-12739	-0-	431	1	35893	3	N	5082	5033	0	49	1	-0-
							5590	9									
01		49383 X	37088	-0-	-12295	-0-	409	1	32356	3	N	3929	3929	0			-0-
							1	4	4322	9							
02		42543 X	37232	-0-	-5311	-0-	450	1	32325	3	N	4052	3984	0	68	1	-0-
							4457	9									
STS C-STN NORTH 13				WELL #:	13H	RRCID ->	293191	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	10930	PERF.11580	- 21542				
09		52800 X	39933	-0-	-12867	-0-	470	1	35162	3	N	3910	3861	0	49	1	-0-
							4301	9									
10		45787 X	37790	-0-	-7997	-0-	442	1	33189	3	N	3781	3738	0	43	1	-0-
							4159	9									
11		48210 X	37566	-0-	-10644	-0-	413	1	32633	3	N	4109	4075	0	34	1	-0-
							4520	9									
12		49817 X	36548	-0-	-13269	-0-	390	1	32243	3	N	3559	3525	0	34	1	-0-
							3915	9									
*01		42873 X	35622	-0-	-7251	-0-	378	1	32428	3	N	2560	2560	0			-0-
							2816	9									
02		38599 X	33261	-0-	-5338	-0-	416	1	29860	3	N	2714	2668	0	46	1	-0-
							2985	9									
FORREST WHEELER 'B'				WELL #:	22H	RRCID ->	293242	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	12113	PERF.12120	- 19236				
09		37350 X	28187	-0-	-9163	-0-	23957	3	4230	9	Y	3845	3753	0	92	1	-0-
							19052	3	4409	9	Y	4008	3907	0	101	1	-0-
10		36332 X	23461	-0-	-12871	-0-	17824	3	3846	9	Y	3496	3496	0			-0-
							17528	3	3629	9	Y	3299	3299	0			-0-
11		37260 X	21670	-0-	-15590	-0-	21064	3	1513	9	Y	1375	1375	0			-0-
							13136	3	2871	9	Y	2610	2610	0			-0-
12		38502 X	21157	-0-	-17345	-0-	17528	3	3629	9	Y	3299	3299	0			-0-
							21064	3	1513	9	Y	1375	1375	0			-0-
*01		34596 X	22577	-0-	-12019	-0-	21064	3	1513	9	Y	1375	1375	0			-0-
							13136	3	2871	9	Y	2610	2610	0			-0-
02		21750 X	16007	-0-	-5743	-0-	13136	3	2871	9	Y	2610	2610	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DILWORTH		WELL #: 21H		RRCID -> 293253		COMPL. DATE 04/20/2022				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09	15630	X	9092	-0-	-6538	-0-	102	1	7459	3	N	1392	1362	0	30 1	-0-
							1531	9								
10	11904	X	9384	-0-	-2520	-0-	104	1	7686	3	N	1449	1449	0		-0-
							1594	9								
11	10950	X	8375	-0-	-2575	-0-	88	1	6749	3	N	1398	1398	0		-0-
							1538	9								
12	11315	X	8549	-0-	-2766	-0-	86	1	7002	3	N	1328	1247	0	81 1	-0-
							1461	9								
*01	9145	X	8743	-0-	-402	-0-	89	1	7459	3	N	1086	1047	0	39 1	-0-
							1195	9								
02	8787	X	7461	-0-	-1326	-0-	88	1	6280	3	N	994	962	0	32 1	-0-
							1093	9								
FORREST WHEELER 'B'		WELL #: 21H		RRCID -> 293399		COMPL. DATE 06/25/2022				TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364						
09	35971	X	35971	-0-	-0-	-0-	31822	3	4149	9	Y	3772	3681	0	91 1	-0-
10	33545	X	33545	-0-	-0-	-0-	29220	3	4325	9	Y	3932	3832	0	100 1	-0-
11	29409	X	29409	-0-	-0-	-0-	25295	3	4114	9	Y	3740	3740	0		-0-
12	29946	X	29245	-0-	-701	-0-	25625	3	3620	9	Y	3291	3291	0		-0-
*01	29946	X	28541	-0-	-1405	-0-	26252	3	2289	9	Y	2081	2081	0		-0-
02	33350	X	23676	-0-	-9674	-0-	20634	3	3042	9	Y	2765	2765	0		-0-
EDWARDS		WELL #: 11H		RRCID -> 293715		COMPL. DATE 08/11/2022				TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251						
09	72150	X	39667	-0-	-32483	-0-	508	1	36366	3	N	2539	2539	0		-0-
							2793	9								
10	54653	X	38445	-0-	-16208	-0-	467	1	34468	3	N	3191	3191	0		-0-
							3510	9								
11	57180	X	36631	-0-	-20549	-0-	434	1	32937	3	N	2964	2964	0		-0-
							3260	9								
12	54591	X	35894	-0-	-18697	-0-	398	1	32414	3	N	2802	2802	0		-0-
							3082	9								
*01	48701	X	31079	-0-	-17622	-0-	339	1	28549	3	N	1992	1992	0		-0-
							2191	9								
02	38338	X	27092	-0-	-11246	-0-	337	1	24195	3	N	2327	2327	0		-0-
							2560	9								
EDWARDS		WELL #: 12H		RRCID -> 294299		COMPL. DATE 08/11/2022				TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215						
09	120120	X	53193	-0-	-66927	-0-	684	1	48404	3	N	3732	3732	0		-0-
							4105	9								
10	88877	X	81989	-0-	-6888	-0-	1006	1	73195	3	N	7080	7080	0		-0-
							7788	9								
11	96420	X	69479	-0-	-26941	-0-	824	1	61941	3	N	6104	6104	0		-0-
							6714	9								
12	91698	X	67135	-0-	-24563	-0-	748	1	60177	3	N	5645	5645	0		-0-
							6210	9								
*01	83483	X	59732	-0-	-23751	-0-	651	1	54289	3	N	4355	4355	0		-0-
							1	4	4791	9						
02	76705	X	52992	-0-	-23713	-0-	656	1	47075	3	N	4783	4783	0		-0-
							5261	9								
SOCO ATX LLC		100095		WELL #: 1		RRCID -> 264558		COMPL. DATE 04/01/2012				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200				
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-





-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453  
PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	184	1	607	2	Y	149	274	1	132	
						164	9								
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	237	1	883	2	Y	239	293	1	78	
						263	9								
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	64	1	835	2	Y	178	189	1	67	
						196	9								
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	175	1	844	2	Y	170	158	1	79	
						187	9								
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	337	1	1256	2	Y	185	152	1	112	
						204	9								
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	334	1	794	2	Y	220	237	1	95	
						242	9								

-----  
PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789  
-----

09	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	311	1	1149	2	Y	180	315	1	128
						198	9							
10	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	452	1	1747	2	Y	268	316	1	80
						295	9							
11	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	97	1	1377	2	Y	245	248	1	77
						270	9							
12	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	103	1	1279	2	Y	219	238	1	58
						241	9							
01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	683	1	2182	2	Y	376	231	1	203
						414	9							
02	2320 X	595	-0-	-1725	-0-	230	1	308	2	Y	52	233	1	22
						57	9							

-----  
MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227  
-----

09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	57	57	0	-0-
						63	9							
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	151	150	0	1
						1	4	166	9					
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	82	1	217	2	Y	124	122	0	3
						136	9							
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	222	2	Y	126	128	0	1
						8	4	139	9					
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	Y	90	91	0	-0-
						2	4	99	9					

-----  
PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797  
-----

09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	170	1	615	2	Y	41	28	1	32
						45	9							
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	246	1	911	2	Y	73	82	1	23
						80	9							
11	540 N	496	-0-	-44	-0-	42	1	437	2	Y	15	34	1	4
						17	9							
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	25	1	128	2	Y	-0-	4	1	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	25	1	56	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1	1



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 EP ENERGY E&P COMPANY, LLC //CONT.// 100453  
 BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1112	2	Y	9	9	0		-0-
						9	4	10	9						
10	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	92	1	1080	2	Y	18	18	0		-0-
						2	4	20	9						
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	88	1	882	2	Y	26	26	0		-0-
						5	4	29	9						
12	619 X	619	-0-	-0-	-0-	125	1	488	2	Y	2	2	0		-0-
						4	4	2	9						
01	1271 X	465	-0-	-806	-0-	53	1	392	2	Y	-0-				-0-
						20	4								
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	390	2	Y	10	10	0		-0-
						5	4	11	9						

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

09	3720 X	3688	-0-	-32	-0-	1058	1	2184	2	Y	376	344	1		92
						32	4	414	9						
10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	1391	1	1767	2	Y	393	435	1		50
						25	4	432	9						
11	4140 X	3636	-0-	-504	-0-	1120	1	2065	2	Y	394	375	1		69
						18	4	433	9						
*12	4278 X	3646	-0-	-632	-0-	1184	1	1966	2	Y	433	438	1	2 8	62
						20	4	476	9						
01	4092 X	3491	-0-	-601	-0-	1600	1	1455	2	Y	376	373	1		65
						22	4	414	9						
02	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	1073	1	1595	2	Y	351	383	1		33
						21	4	386	9						

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

09	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	748	1	1543	2	Y	424	406	1		90
						29	4	466	9						
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	797	1	1016	2	Y	378	420	1		48
						14	4	416	9						
11	2640 N	2025	-0-	-615	-0-	562	1	1029	2	Y	386	377	1		57
						9	4	425	9						
*12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	639	1	1058	2	Y	380	373	1	7 8	57
						11	4	418	9						
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	816	1	717	2	Y	360	359	1		58
						11	4	396	9						
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	402	1	603	2	Y	254	288	1		24
						7	4	279	9						

BANDERA EAGLE FORD, LLC 101093 CASAMIGOS WELL #: 2H RRCID -> 296355 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
BANDERA EAGLE FORD, LLC		//CONT.// 101093							
CASAMIGOS		WELL #: 1H		RRCID -> 296358		COMPL. DATE 09/08/2023		TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EVX OPERATING LLC		101131		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
DONNELL SWD		WELL #: 1		RRCID -> 273541		COMPL. DATE 05/16/2022		TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		101261		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
MORRELL UNIT D		WELL #: 1H		RRCID -> 279853		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818	
09	360 X	106	-0-	-254	-0-	106 2	N	-0-	82
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	82
11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	1864 2 242 4	N	468 180 1	370
						515 9			
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	2664 2 647 9	N	588 538 1	420
01	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1172 2 15 4	N	238 350 1	308
						262 9			
02	348 X	NO RPT	-0-	-348	-0-		N	NO RPT	308

BARGER RANCH A UNIT		101261		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
WELL #: A 1H		RRCID -> 290720		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075			
09	3000 N	3241	-0-	241	241	1118 1 1696 2	N	388 332 1	241
						427 9			
10	3100 N	3305	-0-	205	446	1151 1 1691 2	N	418 526 1	133
						3 4 460 9			
11	3000 N	3277	-0-	277	723	1125 1 1655 2	N	435 347 1	221
						18 4 479 9			
12	3100 N	3191	-0-	91	814	1154 1 1583 2	N	413 542 1	92
						454 9			
01	3100 N	3244	-0-	144	958	1174 1 1580 2	N	442 353 1	181
						4 4 486 9			
02	1421 X	NO RPT	-0-	-1421	-0-		N	NO RPT	181

ERCP MINERALS		101261		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
WELL #: 12H		RRCID -> 290817		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282			
09	4260 X	3688	-0-	-572	-0-	641 1 2369 2	Y	561 516 1	126
						61 4 617 9			
10	4402 X	1675	-0-	-2727	-0-	352 1 913 2	Y	372 409 1	89
						1 4 409 9			
11	3810 X	2980	-0-	-830	-0-	552 1 1672 2	Y	683 683 1	89
						5 4 751 9			
12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	1535 1 2149 2	Y	628 650 1	67
						7 4 691 9			
01	3999 X	3887	-0-	-112	-0-	1325 1 1874 2	Y	620 592 1	95
						6 4 682 9			
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	95

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	2199 N	1933	-0-	-266	-0-	638	1	953	2	Y	311	321	0		25
						342	9								
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	655	1	905	2	Y	337	336	0		26
						2	4	371	9						
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	642	1	938	2	Y	317	317	0		26
						10	4	349	9						
12	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	661	1	939	2	Y	316	310	0		32
						348	9								
01	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	673	1	940	2	Y	322	333	0		21
						3	4	354	9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				21
RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330															
*09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	178	1	886	2	Y	319	328	0		25
						351	9								
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	170	1	756	2	Y	317	316	0		26
						1	4	349	9						
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	159	1	688	2	Y	245	246	0		25
						8	4	270	9						
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	167	1	715	2	Y	298	292	0		31
						328	9								
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	194	1	801	2	Y	283	294	0		20
						2	4	311	9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211															
*09	3000 N	2460	-0-	-540	1117	657	1	1422	2	Y	346	363	0		25
						381	9								
10	3100 N	2385	-0-	-715	402	670	1	1289	2	Y	385	383	0		27
						2	4	424	9						
*11	2707 N	2305	-0-	-402	-0-	656	1	1242	2	Y	357	358	0		26
						14	4	393	9						
12	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	659	1	894	2	Y	333	326	0		33
						366	9								
01	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	670	1	896	2	Y	307	319	0		21
						2	4	338	9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				21
SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875															
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261													
SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*09	2850 X	2577	-0-	-273	-0-	221 1	2069 2	Y	261	245 0			58
10	2790 X	2700	-0-	-90	-0-	287 9	2160 2	Y	280	307 0			31
11	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	228 1	2115 2	Y	260	243 0			48
12	3689 X	2527	-0-	-1162	-0-	4 4	286 9		253	238 0			63
01	3689 X	2158	-0-	-1531	-0-	236 1	2015 2	Y	241	281 0			23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23 4	265 9	Y	NO RPT				23
-----													
SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894													
*09	870 N	857	-0-	-13	-0-	57 1	532 2	Y	244	222 0			55
10	837 N	770	-0-	-67	-0-	268 9	488 2	Y	209	236 0			28
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	51 1	230 9		216	202 0			42
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	1 4	450 2	Y	183	174 0			51
01	775 N	599	-0-	-176	-0-	50 1	238 9		135	168 0			18
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51 1	435 2	Y	NO RPT				18
-----													
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894													
*09	3000 N	2174	-0-	-826	1353	611 1	1273 2	Y	264	240 0			55
10	3100 N	2003	-0-	-1097	256	290 9	1142 2	Y	249	275 0			29
*11	2029 N	1773	-0-	-256	-0-	585 1	274 9		194	200 0			23
12	2542 X	1812	-0-	-730	-0-	2 4	213 9		268	257 0			34
01	2542 X	1960	-0-	-582	-0-	11 4	881 2	Y	304	306 0			32
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	636 1	334 9	Y	NO RPT				32
-----													
ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822													
*09	4980 X	4110	-0-	-870	-0-	726 1	2680 2	Y	577	533 1			131
10	5146 X	2973	-0-	-2173	-0-	69 4	635 9		124	225 1			30
11	4980 X	4701	-0-	-279	-0-	762 1	2074 2	Y	907	818 1			119
12	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	1 4	136 9		770	807 1			82
01	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	906 1	2789 2	Y	771	735 1			118
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 4	998 9		NO RPT				118
-----													
ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822													
*09	4980 X	4110	-0-	-870	-0-	1738 1	2429 2	Y	577	533 1			131
10	5146 X	2973	-0-	-2173	-0-	8 4	847 9		124	225 1			30
11	4980 X	4701	-0-	-279	-0-	1573 1	2226 2	Y	907	818 1			119
12	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	7 4	848 9		770	807 1			82
01	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	8 4	847 9		771	735 1			118
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573 1	2226 2	Y	NO RPT				118

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261												
TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4980 X	3087	-0-	-1893	-0-	318 1 144 9	2625 2	Y	131	117 0	31	
10	5332 X	3220	-0-	-2112	-0-	613 1 119 9	2488 2	Y	108	109 0	30	
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	600 1 400 9	4270 2	Y	364	342 0	52	
12	5332 X	4796	-0-	-536	-0-	80 1 422 9	4294 2	Y	384	373 0	63	
01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	420 1 320 9	3180 2	Y	291	312 0	42	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42	
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956												
*09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	451 1 325 9	942 2	Y	295	259 0	60	
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	500 1 2 4	976 2	Y	301	328 0	33	
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	480 1 9 4	838 2	Y	200	207 0	26	
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	404 1 277 9	559 2	Y	252	242 0	36	
01	1798 N	1075	-0-	-723	-0-	374 1 1 4	509 2	Y	174	178 0	32	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32	
IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043												
09	1470 N	1288	-0-	-182	-0-	190 1 2 4	628 2	Y	425	422 0	13	
10	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	331 1 13 4	646 2	Y	318	317 0	14	
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	253 1 1 4	475 2	Y	245	253 0	6	
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	423 1 49 4	641 2	Y	408	402 0	12	
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	389 1 28 4	471 2	Y	591	591 0	12	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12	
JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	75 1	696 2	Y	297	278 0	43			
						327 9								
10	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	78 1	688 2	Y	320	333 0	30			
						1 4	352 9							
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	75 1	659 2	Y	308	317 0	21			
						7 4	339 9							
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	74 1	643 2	Y	289	265 0	45			
						318 9								
01	1116 N	946	-0-	-170	-0-	93 1	568 2	Y	257	283 0	19			
						2 4	283 9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19			
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752														
*09	780 N	773	-0-	-7	-0-	78 1	467 2	Y	207	221 0	50			
						228 9								
10	744 N	723	-0-	-21	-0-	62 1	408 2	Y	229	202 0	77			
						1 4	252 9							
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	64 1	434 2	Y	249	254 0	72			
						5 4	274 9							
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	54 1	399 2	Y	256	301 0	27			
						6 4	282 9							
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	62 1	429 2	Y	235	207 0	55			
						1 4	259 9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		55			
JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228														
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	33 1	818 2	Y	329	325 0	8			
						362 9								
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	27 1	674 2	Y	251	252 0	7			
						276 9								
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	31 1	703 2	Y	246	246 0	7			
						271 9								
*12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	27 1	576 2	Y	196	197 0	6			
						216 9								
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	26 1	517 2	Y	222	222 0	6			
						244 9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6			
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565														
*09	930 X	304	-0-	-626	-0-	16 1	95 2	Y	175	192 0	45			
						193 9								
10	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	103 1	675 2	Y	273	234 0	84			
						1 4	300 9							
11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	153 1	1040 2	Y	297	303 0	78			
						11 4	327 9							
12	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	208 1	1534 2	Y	390	437 0	31			
						429 9								
01	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	238 1	1654 2	Y	293	258 0	66			
						4 4	322 9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		66			



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261													
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	448	1	399	2	Y	166	145 0	41
						183	9						
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	463	1	402	2	Y	182	201 0	22
						1	4	200	9				
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	455	1	395	2	Y	141	145 0	18
						4	4	155	9				
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	479	1	403	2	Y	149	144 0	23
						164	9						
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	480	1	380	2	Y	155	157 0	21
						1	4	171	9				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		21
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277													
09	3270 X	2831	-0-	-439	-0-	238	1	2190	2	Y	366	343 0	49
						403	9						
10	3379 X	2724	-0-	-655	-0-	237	1	2079	2	Y	367	382 0	34
						4	4	404	9				
11	3270 X	2889	-0-	-381	-0-	253	1	2212	2	Y	364	374 0	24
						24	4	400	9				
12	4092 X	2994	-0-	-1098	-0-	266	1	2317	2	Y	374	342 0	56
						411	9						
01	4092 X	1741	-0-	-2351	-0-	200	1	1221	2	Y	288	321 0	23
						3	4	317	9				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		23
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417													
*09	3000 N	2020	-0-	-980	775	1502	2	163	4	Y	323	305 1	45
						355	9						
*10	2626 N	1851	-0-	-775	-0-	155	1	1365	2	Y	299	313 0	31
						2	4	329	9				
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	167	1	1460	2	Y	337	346 0	22
						16	4	371	9				
12	2666 X	1912	-0-	-754	-0-	160	1	1394	2	Y	325	297 0	50
						358	9						
01	2666 X	1510	-0-	-1156	-0-	179	1	1096	2	Y	211	242 0	19
						3	4	232	9				
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		19
ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847													
09	2370 N	414	-0-	-1956	-0-	35	1	348	2	Y	28	40 0	1
						31	9						
10	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	119	1	1993	2	Y	506	486 0	21
						557	9						
11	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	148	1	2291	2	Y	456	460 0	17
						502	9						
12	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	127	1	2129	2	Y	427	428 0	16
						470	9						
01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	137	1	1985	2	Y	443	450 0	9
						487	9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	960 N	509	-0-	-451	-0-	64	1	212	2	Y	211	213	0	7
						1	4	232	9					
10	992 N	814	-0-	-178	-0-	161	1	314	2	Y	303	296	0	14
						6	4	333	9					
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	177	1	333	2	Y	342	348	0	8
						376	9							
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	82	2	Y	388	385	0	11
						6	4	427	9					
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	82	1	99	2	Y	161	169	0	3
						6	4	177	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799														
09	2190 N	1594	-0-	-596	-0-	111	1	1100	2	Y	347	347	0	14
						1	4	382	9					
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	101	1	1688	2	Y	284	286	0	12
						312	9							
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	86	1	1331	2	Y	248	251	0	9
						273	9							
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	68	1	1141	2	Y	193	195	0	7
						212	9							
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	127	1	1837	2	Y	349	349	0	7
						384	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418														
*09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	302	1	1811	2	Y	200	192	0	46
						220	9							
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	250	1	1633	2	Y	189	166	0	69
						3	4	208	9					
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	215	1	1464	2	Y	265	269	0	65
						16	4	292	9					
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	194	1	1427	2	Y	373	412	0	26
						410	9							
01	2108 N	1970	-0-	-138	-0-	210	1	1458	2	Y	271	240	0	57
						4	4	298	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			57
ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182														
*09	4380 X	4313	-0-	-67	-0-	702	1	2575	2	Y	882	745	1	193
						66	4	970	9					
*10	4526 X	3307	-0-	-1219	-0-	681	1	1851	2	Y	704	722	1	167
						1	4	774	9					
*11	4380 X	4301	-0-	-79	-0-	808	1	2473	2	Y	921	930	1	115
						7	4	1013	9					
*12	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	1715	1	2398	2	Y	692	710	1	71
						8	4	761	9					
*01	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	1409	1	1986	2	Y	774	710	1	116
						6	4	851	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			116

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09		3990 X	3285	-0-	-705	-0-	552 1	2116 2	512	Y	512	469 1		113
							54 4	563 9						
10		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	893 1	2544 2	541	Y	541	524 1		130
							1 4	595 9						
11		3630 X	3050	-0-	-580	-0-	599 1	1905 2	492	Y	492	558 1		64
							5 4	541 9						
12		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	1349 1	1922 2	559	Y	559	564 1		59
							6 4	615 9						
01		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	1278 1	1844 2	551	Y	551	526 1		84
							6 4	606 9						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127														
09		2820 X	2729	-0-	-91	-0-	194 1	2405 2	118	Y	118	149 0		28
							130 9							
10		2914 X	2724	-0-	-190	-0-	207 1	2312 2	186	Y	186	162 0		52
							205 9							
11		2640 X	1456	-0-	-1184	-0-	105 1	1118 2	212	Y	212	234 0		30
							233 9							
*12		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	179 1	1987 2	264	Y	264	251 0		43
							290 9							
01		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	222 1	2229 2	91	Y	91	121 0		13
							100 9							
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WEST PENA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259														
*09		4140 X	3417	-0-	-723	-0-	225 1	2298 2	806	Y	806	801 0		26
							7 4	887 9						
10		4278 X	3574	-0-	-704	-0-	236 1	2443 2	794	Y	794	802 0		18
							22 4	873 9						
11		4140 X	3669	-0-	-471	-0-	259 1	2565 2	746	Y	746	742 0		22
							24 4	821 9						
12		4278 X	4121	-0-	-157	-0-	731 1	2585 2	721	Y	721	722 0		21
							12 4	793 9						
01		4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	762 1	2394 2	747	Y	747	744 0		24
							76 4	822 9						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
WEST PENA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	3180 X	2566	-0-	-614	-0-	200	1	2042	2	Y	288	290	0	9
						7	4	317	9					
10	3286 X	3020	-0-	-266	-0-	234	1	2415	2	Y	317	319	0	7
						22	4	349	9					
11	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	360	1	3569	2	Y	438	432	0	13
						33	4	482	9					
*12	3286 X	3262	-0-	-24	-0-	608	1	2152	2	Y	447	447	0	13
						10	4	492	9					
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	859	1	2699	2	Y	516	512	0	17
						85	4	568	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
WEST PENA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172														
*09	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	274	1	2802	2	Y	535	535	0	17
						9	4	589	9					
10	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	309	1	3198	2	Y	588	591	0	14
						29	4	647	9					
11	3660 X	2612	-0-	-1048	-0-	203	1	2008	2	Y	348	352	0	10
						18	4	383	9					
*12	3782 X	2501	-0-	-1281	-0-	463	1	1639	2	Y	355	355	0	10
						8	4	391	9					
01	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	478	1	1501	2	Y	317	317	0	10
						47	4	349	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417														
09	5520 X	3231	-0-	-2289	-0-	66	1	2263	2	Y	810	807	0	6
						11	4	891	9					
10	4123 X	2021	-0-	-2102	-0-	42	1	1206	2	Y	656	658	0	4
						51	4	722	9					
11	3750 X	2014	-0-	-1736	-0-	21	1	1273	2	Y	632	633	0	3
						25	4	695	9					
12	3503 X	1383	-0-	-2120	-0-	24	1	718	2	Y	564	563	0	4
						21	4	620	9					
01	2573 X	1638	-0-	-935	-0-	34	1	798	2	Y	696	696	0	4
						40	4	766	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810														
09	5400 X	1356	-0-	-4044	-0-	19	1	650	2	Y	622	620	0	5
						3	4	684	9					
10	4433 X	1210	-0-	-3223	-0-	20	1	577	2	Y	535	537	0	3
						24	4	589	9					
11	4200 X	779	-0-	-3421	-0-	6	1	386	2	Y	345	346	0	2
						7	4	380	9					
12	3813 X	38	-0-	-3775	-0-	1	1	25	2	Y	11	13	0	-0-
						12	9							
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	73	1	1708	2	Y	926	920	0	6
						86	4	1019	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//	101261								
WEST PENA A UNIT			WELL #:	16H	RRCID ->	291267	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	7699	PERF.	8038 - 15269
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	3600 X	3476	-0-	-124	-0-	262 1 9 4	2679 2 526 9	Y	478	475 0	15	
10	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	307 1 28 4	3173 2 575 9	Y	523	526 0	12	
11	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	684 1 62 4	6780 2 507 9	Y	461	460 0	13	
*12	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	1174 1 19 4	4152 2 594 9	Y	540	537 0	16	
01	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	1294 1 128 4	4062 2 657 9	Y	597	594 0	19	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19	
WEST PENA B UNIT			WELL #:	220H	RRCID ->	291271	COMPL. DATE	04/14/2017	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8069 - 15279
*09	5370 X	3615	-0-	-1755	-0-	277 1 9 4	2833 2 496 9	Y	451	458 0	14	
10	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	460 1 43 4	4759 2 776 9	Y	705	703 0	16	
11	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	550 1 50 4	5450 2 939 9	Y	854	845 0	25	
*12	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	1065 1 17 4	3767 2 824 9	Y	749	752 0	22	
01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	366 1 36 4	1148 2 417 9	Y	379	389 0	12	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12	
WEST PENA C UNIT			WELL #:	32H	RRCID ->	291272	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8089 - 12860
*09	2220 X	1674	-0-	-546	-0-	119 1 4 4	1220 2 331 9	Y	301	302 0	10	
10	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	217 1 20 4	2246 2 560 9	Y	509	507 0	12	
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	94 1 9 4	928 2 329 9	Y	299	302 0	9	
*12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	107 1 2 4	378 2 516 9	Y	469	464 0	14	
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	155 1 15 4	488 2 561 9	Y	510	508 0	16	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16	
WEST PENA C UNIT			WELL #:	33H	RRCID ->	291273	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8096 - 12642
09	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	142 1 5 4	1453 2 699 9	Y	635	631 0	20	
10	1643 N	769	-0-	-874	-0-	48 1 4 4	496 2 221 9	Y	201	216 0	5	
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	84 1 8 4	829 2 271 9	Y	246	244 0	7	
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	132 1 2 4	476 2 234 9	Y	213	214 0	6	
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	103 1 10 4	323 2 190 9	Y	173	173 0	6	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	1590 N	1337	-0-	-253	-0-	66	1	968	2	Y	275	275	0		9
						303	9								
*10	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	48	1	729	2	Y	238	236	0		11
						262	9								
*11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	647	2	Y	308	300	0		19
						339	9								
*12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	622	2	Y	175	185	0		9
						193	9								
*01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	50	1	617	2	Y	352	349	0	4 1	8
						387	9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882															
*09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	96	1	542	2	Y	380	385	0		33
						418	9								
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	95	1	522	2	Y	361	349	0		45
						1	4	397	9						
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	84	1	471	2	Y	380	406	0		19
						5	4	418	9						
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	82	1	488	2	Y	386	380	0		25
						425	9								
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	89	1	447	2	Y	454	439	0		40
						1	4	499	9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40
MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 10470 - 14900															
*09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	237	2	708	9	N	644	651	1		120
						332	2	289	9	Y	263	57	0	325 1	1
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	332	2	289	9	Y	263	57	0	325 1	1
						387	2	295	9	Y	268	266	0		3
*11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	387	2	295	9	Y	268	266	0		3
						410	2	329	9	Y	299	298	0	1 1	3
*12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	410	2	329	9	Y	299	298	0	1 1	3
						307	2	345	9	Y	314	309	0	4 1	4
*01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	307	2	345	9	Y	314	309	0	4 1	4
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					Y	NO RPT				4
ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364															
*09	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	209	1	3056	2	Y	661	666	0		18
						727	9								
*10	4123 X	3260	-0-	-863	-0-	162	1	2473	2	Y	568	563	0		23
						625	9								
*11	3990 X	3406	-0-	-584	-0-	171	1	2523	2	Y	647	633	0		37
						712	9								
*12	3937 X	3136	-0-	-801	-0-	177	1	2326	2	Y	575	590	0		22
						633	9								
*01	4123 X	3011	-0-	-1112	-0-	178	1	2203	2	Y	573	581	0		14
						630	9								
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261												
ARNOLD D UNIT		WELL #: 53H		RRCID -> 291278		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 8099		PERF. 8360 - 13283				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	1980 X	1770	-0-	-210	-0-	76	1	1105	2	Y	535	536	0	15
						589	9							
*10	2015 X	1884	-0-	-131	-0-	73	1	1108	2	Y	639	629	0	25
						703	9							
*11	1950 X	1914	-0-	-36	-0-	79	1	1164	2	Y	610	601	0	34
						671	9							
*12	1860 X	1685	-0-	-175	-0-	79	1	1042	2	Y	513	529	0	18
						564	9							
*01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	131	1	1624	2	Y	722	719	0	4 1
						794	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

ARNOLD D UNIT		WELL #: 55H		RRCID -> 291279		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8355 - 13308				
*09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	60	1	875	2	Y	470	476	0	13
						517	9							
*10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	48	1	728	2	Y	456	451	0	18
						502	9							
*11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	51	1	758	2	Y	449	442	0	25
						494	9							
*12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	56	1	738	2	Y	419	430	0	14
						461	9							
*01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	64	1	796	2	Y	405	407	0	3 1
						446	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

WEST PENA C UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 291280		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 8052 - 12644				
*09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	61	1	628	2	Y	328	326	0	10
						2	4	361	9					
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	62	1	641	2	Y	255	259	0	6
						6	4	281	9					
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	87	1	866	2	Y	378	373	0	11
						8	4	416	9					
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	188	1	667	2	Y	213	218	0	6
						3	4	234	9					
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	184	1	577	2	Y	259	257	0	8
						18	4	285	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

WEST PENA C UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 291281		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 7884		PERF. 8072 - 12603				
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	Y	432	424	0	14
						1	4	475	9					
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	Y	291	298	0	7
						2	4	320	9					
11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	151	1	1494	2	Y	343	340	0	10
						14	4	377	9					
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	341	1	1229	2	Y	181	186	0	5
						4	4	199	9					
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	346	1	1085	2	Y	145	145	0	5
						34	4	160	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261									
WEST PENNA D UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 291282		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	351 2 647 9	Y	588	578 0	19
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	29 1 3 4	303 2 517 9	Y	470	478 0	11
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	40 1 4 4	397 2 637 9	Y	579	573 0	17
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	202 1 3 4	716 2 674 9	Y	613	612 0	18
01	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	524 1 52 4	1646 2 724 9	Y	658	655 0	21
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21
RATHJEN C UNIT		WELL #: C 2H		RRCID -> 291283		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688			
*09	3660 X	3352	-0-	-308	-0-	400 1 461 9	2491 2	Y	419	438 0	26
10	3782 X	3426	-0-	-356	-0-	407 1 4 4	2499 2 516 9	Y	469	467 0	28
11	3660 X	3295	-0-	-365	-0-	408 1 26 4	2400 2 461 9	Y	419	420 0	27
12	4991 X	3302	-0-	-1689	-0-	407 1 437 9	2458 2	Y	397	388 0	36
01	4991 X	3194	-0-	-1797	-0-	437 1 6 4	2264 2 487 9	Y	443	454 0	25
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		25
GRAN TORINO A		WELL #: 11H		RRCID -> 291287		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GRAN TORINO A		WELL #: 1H		RRCID -> 291288		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905			
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	240 1 289 9	142 2	Y	263	321 1	77
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	180 1 131 9	149 2	Y	119	38 0	158 1
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	244 2	119 9	Y	108	107 0	1
*12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	347 2	234 9	Y	213	211 0	1 1
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	230 2	177 9	Y	161	159 0	2 1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
GRAN TORINO A		WELL #: 17H		RRCID -> 291290		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422			
*09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	286 1	67 2	Y	-0-	77 1	15
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	108 1	75 2	Y	-0-	4 1	11
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	91 2	42 9	Y	38	48 0	1
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	44 2	206 9	Y	187	185 0	1 1
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3 2	20 9	Y	18	20 0	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261											
MIESCH A UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 291291		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7990 - 13865			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		4650 X	3804	-0-	-846	-0-	3381 2	5 4	Y	380	408 0	15	
							418 9						
10		4805 X	3956	-0-	-849	-0-	3525 2	431 9	Y	392	391 0	16	
11		4650 X	3589	-0-	-1061	-0-	3275 2	314 9	Y	285	291 0	10	
12		4154 X	3458	-0-	-696	-0-	3248 2	210 9	Y	191	194 0	7	
01		4154 X	3041	-0-	-1113	-0-	2671 2	370 9	Y	336	336 0	7	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7	
-----													
MIESCH B UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291292		COMPL. DATE 12/16/2017		TOTAL DEPTH 7568		PERF. 7995 - 13942			
09		3630 X	1243	-0-	-2387	-0-	880 2	1 4	Y	329	335 0	13	
							362 9						
10		3751 X	1505	-0-	-2246	-0-	1080 2	425 9	Y	386	383 0	16	
11		3630 X	1615	-0-	-2015	-0-	1111 2	504 9	Y	458	457 0	17	
12		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	2913 2	524 9	Y	476	476 0	17	
01		1984 X	1494	-0-	-490	-0-	1246 2	248 9	Y	225	237 0	5	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5	
-----													
GARZA B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291294		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 9427 - 13450			
09		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	31 1	766 2	Y	307	307 0	5	
							4 4	338 9					
10		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	27 1	699 2	Y	309	309 0	5	
							5 4	340 9					
11		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	31 1	694 2	Y	309	310 0	4	
							8 4	340 9					
12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	20 1	455 2	Y	376	375 0	5	
							414 9						
01		1085 N	314	-0-	-771	-0-	3 1	50 2	Y	237	238 0	4	
							261 9						
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	
-----													
GARDENDALE E UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 291295		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 8194		PERF. 8600 - 14396			
*09		1740 X	1287	-0-	-453	-0-	193 1	754 2	Y	302	309 0	8	
							8 4	332 9					
10		1612 X	1541	-0-	-71	-0-	202 1	699 2	Y	559	552 0	15	
							25 4	615 9					
11		1380 X	1343	-0-	-37	-0-	221 1	531 2	Y	537	537 0	15	
							591 9						
12		2418 X	1574	-0-	-844	-0-	294 1	527 2	Y	664	645 0	34	
							23 4	730 9					
01		2418 X	1741	-0-	-677	-0-	402 1	820 2	Y	422	441 0	15	
							55 4	464 9					
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15	
-----													
GARDENDALE E UNIT		WELL #: 28H		RRCID -> 291296		COMPL. DATE 06/23/2015		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 8690 - 14430			
*09		2010 X	2007	-0-	-3	-0-	213 1	831 2	Y	867	861 0	23	
							9 4	954 9					
10		2077 X	2037	-0-	-40	-0-	267 1	921 2	Y	742	745 0	20	
							33 4	816 9					
11		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	346 1	831 2	Y	636	638 0	18	
							700 9						
12		2604 X	2125	-0-	-479	-0-	466 1	834 2	Y	716	697 0	37	
							37 4	788 9					
01		2604 X	1241	-0-	-1363	-0-	213 1	434 2	Y	514	533 0	18	
							29 4	565 9					
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		18	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261															
BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4860 X	2792	-0-	-2068	-0-	48	1 1644	2	1092 9	Y	993	990	0		7
10	5022 X	2310	-0-	-2712	-0-	8	4 1290	2	921 9	Y	837	839	0		5
11	4800 X	2404	-0-	-2396	-0-	54	4 1390	2	964 9	Y	876	877	0		4
12	3379 X	2343	-0-	-1036	-0-	23	1 1265	2	997 9	Y	906	904	0		6
01	3348 X	2320	-0-	-1028	-0-	38	4 1240	2	965 9	Y	877	877	0		6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62	4			Y	NO RPT				6
MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818															
09	3840 X	3345	-0-	-495	-0-	3022	2 4	4	319 9	Y	290	293	0		12
10	3968 X	3619	-0-	-349	-0-	3214	2 405	9	323 9	Y	368	365	0		15
11	3300 X	2127	-0-	-1173	-0-	1804	2 323	9	304 9	Y	294	298	0		11
12	3255 X	2287	-0-	-968	-0-	1983	2 304	9	276	Y	276	277	0		10
01	3627 X	1578	-0-	-2049	-0-	1333	2 245	9	223	Y	223	228	0		5
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5
BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001															
09	6600 X	2602	-0-	-3998	-0-	51	1 1739	2	804 9	Y	731	730	0		5
10	6820 X	2868	-0-	-3952	-0-	61	1 1777	2	955 9	Y	868	868	0		5
11	4860 X	2491	-0-	-2369	-0-	75	4 1598	2	835 9	Y	759	760	0		4
12	4712 X	2900	-0-	-1812	-0-	27	1 1868	2	914 9	Y	831	829	0		6
01	3937 X	2474	-0-	-1463	-0-	63	1 1628	2	695 9	Y	632	634	0		4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82	4			Y	NO RPT				4
BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629															
09	7530 X	3829	-0-	-3701	-0-	69	1 2362	2	1387 9	Y	1261	1257	0		9
10	7781 X	3167	-0-	-4614	-0-	11	4 1956	2	1062 9	Y	965	969	0		5
11	5970 X	1921	-0-	-4049	-0-	67	1 1112	2	769 9	Y	699	701	0		3
*12	4836 X	2683	-0-	-2153	-0-	21	4 1587	2	996 9	Y	905	902	0		6
01	4836 X	2709	-0-	-2127	-0-	53	1 1563	2	1001 9	Y	910	910	0		6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47	4			Y	NO RPT				6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.// 101261									
ARNOLD C UNIT			WELL #:	31H	RRCID ->	291313	COMPL. DATE	11/25/2012	TOTAL DEPTH	7893	PERF.	8272 - 12732
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	64 1	941 2	Y	281	286 0		7
						309 9						
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	56 1	858 2	Y	282	279 0		10
						310 9						
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	54 1	804 2	Y	289	284 0		15
						318 9						
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	44 1	574 2	Y	256	264 0		7
						282 9						
01	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	59 1	729 2	Y	346	344 0	2 1	7
						381 9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
-----												
BROWN TRUST			WELL #:	33H	RRCID ->	291323	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	9500 - 18151
09	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	49 1	1704 2	Y	600	599 0		4
						8 4	660 9					
10	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	60 1	1732 2	Y	822	822 0		4
						73 4	904 9					
11	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	28 1	1678 2	Y	893	893 0		4
						32 4	982 9					
*12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	48 1	1432 2	Y	854	852 0		6
						42 4	939 9					
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	38 1	889 2	Y	733	734 0		5
						45 4	806 9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
-----												
JASIK RANCH A UNIT			WELL #:	14H	RRCID ->	291370	COMPL. DATE	06/17/2017	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	8041 - 15761
09	104 X	104	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	68	69 0		2
						75 9						
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	129 1	3243 2	Y	345	338 0		9
						380 9						
11	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	167 1	3760 2	Y	778	764 0		23
						856 9						
12	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	178 1	3806 2	Y	881	877 0		27
						969 9						
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	167 1	3285 2	Y	641	650 0		18
						705 9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
-----												
PENA B UNIT			WELL #:	90H	RRCID ->	291396	COMPL. DATE	09/06/2018	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8393 - 16885
09	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	161 1	2554 2	Y	1031	1041 0		25
						1134 9						
10	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	144 1	2610 2	Y	994	983 0		36
						1093 9						
11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	139 1	2371 2	Y	940	928 0		48
						1034 9						
*12	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	161 1	2455 2	Y	894	912 0		30
						983 9						
*01	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	171 1	2515 2	Y	945	948 0	5 1	22
						1040 9						
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261														
ARNOLD B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 N	26	-0-	-274	-0-	2	1	21	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	46	1	778	2	Y	462	443	0	19
						508	9							
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	34	1	527	2	Y	225	236	0	8
						248	9							
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	107	1	1790	2	Y	355	350	0	13
						391	9							
01	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	140	1	2027	2	Y	237	245	0	5
						261	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962														
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	159	1	1593	2	Y	388	388	0	8
						25	4	427	9					
10	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	132	1	1169	2	Y	263	265	0	6
						33	4	289	9					
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	346	1	1322	2	Y	274	274	0	6
						77	4	301	9					
*12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	206	1	931	2	Y	514	512	0	8
						31	4	565	9					
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	219	1	795	2	Y	475	473	0	10
						38	4	523	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944														
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	59	1	588	2	Y	284	286	0	6
						9	4	312	9					
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	75	1	666	2	Y	296	296	0	6
						19	4	326	9					
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	161	1	616	2	Y	321	320	0	7
						36	4	353	9					
*12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	105	1	476	2	Y	420	421	0	6
						16	4	462	9					
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	120	1	438	2	Y	394	392	0	8
						21	4	433	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 14784														
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					N	61	59	1	2 8
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	420480					Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261										
PENA SOUTH		WELL #: 95H		RRCID -> 291506		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*09	1800 N	281	-0-	-1519	-0-	139	1	142	9	129	143 0	4
10	1860 N	341	-0-	-1519	-0-	83	1	6	4	229	228 0	5
						252	9					
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	102	1	8	4	247	245 0	7
						272	9					
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	256	1	1	4	406	401 0	12
						447	9					
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	215	1	16	4	624	616 0	20
						686	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		20
-----												
JASIK		WELL #: 51H		RRCID -> 291511		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871				
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	68	1	1708	2	341	338 0	9
						375	9					
10	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	79	1	1976	2	442	439 0	12
						486	9					
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	79	1	1787	2	324	327 0	9
						356	9					
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	78	1	1661	2	337	336 0	10
						371	9					
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	84	1	1650	2	391	390 0	11
						430	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		11
-----												
JASIK RANCH A UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 291557		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
JASIK RANCH A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 291558		COMPL. DATE 06/19/2017		TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810				
09	1440 X	821	-0-	-619	-0-	28	1	701	2	84	85 0	2
						92	9					
10	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	60	1	1509	2	275	270 0	7
						303	9					
11	1440 X	253	-0-	-1187	-0-	5	1	117	2	119	123 0	3
						131	9					
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	179	177 0	5
						197	9					
*01	1488 N	578	-0-	-910	-0-	12	1	241	2	295	292 0	8
						325	9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8
-----												
JLH LIC G UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291559		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510				
*09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	46	1	260	2	323	324 0	33
						355	9					
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	46	1	254	2	307	298 0	42
						338	9					
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	44	1	249	2	277	302 0	17
						3	4	305	9			
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	232	2	264	260 0	21
						290	9					
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	46	1	234	2	149	146 0	24
						1	4	164	9			
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261									
JLH LIC G UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 291560		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8586 - 12711	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	106 1 253 9	596 2	Y	230	232 0	31
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	101 1 1 4	561 2 238 9	Y	216	210 0	37
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	90 1 6 4	505 2 220 9	Y	200	223 0	14
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	92 1 277 9	542 2	Y	252	247 0	19
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	103 1 1 4	519 2 221 9	Y	201	195 0	25
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		25
-----											
JASIK		WELL #: 41H		RRCID -> 291563		COMPL. DATE 12/07/2013		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7915 - 12176	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JASIK		WELL #: 34H		RRCID -> 291564		COMPL. DATE 04/03/2018		TOTAL DEPTH 7663		PERF. 8014 - 12970	
09	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	70 1 494 9	1747 2	Y	449	444 0	11
10	1705 X	1394	-0-	-311	-0-	38 1 409 9	947 2	Y	372	373 0	10
11	1650 X	1280	-0-	-370	-0-	39 1 366 9	875 2	Y	333	333 0	10
12	1705 X	1290	-0-	-415	-0-	42 1 356 9	892 2	Y	324	324 0	10
01	1705 X	1115	-0-	-590	-0-	41 1 271 9	803 2	Y	246	249 0	7
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
JASIK		WELL #: 35H		RRCID -> 291565		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7657		PERF. 7964 - 12626	
09	3000 X	2423	-0-	-577	-0-	74 1 507 9	1842 2	Y	461	454 0	12
10	3100 X	3013	-0-	-87	-0-	90 1 672 9	2251 2	Y	611	607 0	16
11	3000 X	2057	-0-	-943	-0-	74 1 325 9	1658 2	Y	295	302 0	9
*12	2356 X	1650	-0-	-706	-0-	61 1 288 9	1301 2	Y	262	263 0	8
01	3038 X	4	-0-	-3034	-0-	4 2		Y	-0-	8 0	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JASIK		WELL #: 37H		RRCID -> 291566		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 7666		PERF. 7966 - 12304	
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	59 1 513 9	1488 2	Y	466	460 0	12
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	59 1 504 9	1480 2	Y	458	458 0	12
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	62 1 430 9	1394 2	Y	391	392 0	11
*12	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	78 1 433 9	1671 2	Y	394	393 0	12
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	68 1 385 9	1339 2	Y	350	352 0	10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101261  
JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	54	1	1355	2	Y	759	743 0
						835	9					19
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	54	1	1350	2	Y	727	726 0
						800	9					20
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	62	1	1388	2	Y	514	519 0
						565	9					15
*12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	65	1	1394	2	Y	522	521 1
						574	9					16
01	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	110	1	2170	2	Y	691	688 0
						760	9					19
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	19

-----  
JASIK WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928  
-----

09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	57	1	1435	2	Y	371	367 0
						408	9					9
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	60	1	1503	2	Y	338	338 0
						372	9					9
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	67	1	1519	2	Y	314	314 0
						345	9					9
*12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	62	1	1333	2	Y	260	261 0
						286	9					8
01	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	59	1	1164	2	Y	285	285 0
						314	9					8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8

-----  
JASIK WELL #: 36H RRCID -> 291693 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346  
-----

09	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	100	1	2513	2	Y	568	560 0
						625	9					14
10	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	131	1	3284	2	Y	935	924 0
						1029	9					25
11	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	139	1	3135	2	Y	577	585 0
						635	9					17
*12	2418 X	1200	-0-	-1218	-0-	37	1	794	2	Y	335	342 0
						369	9					10
01	2573 X	1940	-0-	-633	-0-	79	1	1554	2	Y	279	281 0
						307	9					8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	8

-----  
JASIK WELL #: 31H RRCID -> 291798 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922  
-----

*09	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	97	1	2424	2	Y	873	872 0
						960	9					22
10	3193 X	2451	-0-	-742	-0-	70	1	1756	2	Y	568	575 0
						625	9					15
11	3090 X	2371	-0-	-719	-0-	76	1	1720	2	Y	523	523 0
						575	9					15
*12	3193 X	2096	-0-	-1097	-0-	72	1	1542	2	Y	438	440 0
						482	9					13
*01	3193 X	1514	-0-	-1679	-0-	51	1	1004	2	Y	417	418 0
						459	9					12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
RIDGEMAR ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101261		WELL #: 32H		RRCID -> 291837		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8028 - 13622		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1200 X	798	-0-	-402	-0-	21	1	531	2	Y	224	222	0	6
						246	9							
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	87	1	2185	2	Y	642	631	0	17
						706	9							
11	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	92	1	2070	2	Y	571	571	0	17
						628	9							
*12	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	97	1	2065	2	Y	566	566	0	17
						623	9							
*01	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	92	1	1812	2	Y	457	461	0	13
						503	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

JASIK		WELL #: 33H		RRCID -> 291840		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 7669		PERF. 8016 - 13283				
09	2850 X	2092	-0-	-758	-0-	59	1	1476	2	Y	506	512	0	13
						557	9							
10	2945 X	2647	-0-	-298	-0-	80	1	2007	2	Y	509	508	0	14
						560	9							
11	2850 X	2597	-0-	-253	-0-	89	1	2012	2	Y	451	452	0	13
						496	9							
*12	2945 X	2633	-0-	-312	-0-	96	1	2052	2	Y	441	440	0	14
						485	9							
01	2666 X	2232	-0-	-434	-0-	78	1	1547	2	Y	552	551	0	15
						607	9							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444		WELL #: 10H		RRCID -> 287777		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 12639		PERF. 12754 - 18985		
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	757	1	1771	3	Y	607	2	0	93
						37	4	668	9			1	6	
10	3844 X	2068	-0-	-1776	-0-	1186	1	303	3	Y	473	347	1	219
						59	4	520	9					
11	3720 X	1841	-0-	-1879	-0-	399	1	1045	3	Y	361	499	1	78
						397	9					3	6	
12	3844 X	3589	-0-	-255	-0-	1016	1	1883	3	Y	611	563	1	126
						18	4	672	9					
01	3720 X	842	-0-	-2878	-0-	701	1	47	4	Y	85	92	1	119
						94	9							
02	1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	114	1	1	232

MEDINA UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 287779		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 12642		PERF. 12726 - 18101				
09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	632	1	1479	3	Y	624	698	1	95
						31	4	686	9				1	6
10	2759 X	2357	-0-	-402	-0-	1302	1	333	3	Y	597	418	1	274
						65	4	657	9					
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	606	1	1589	3	Y	720	845	1	145
						792	9					4	6	
12	2759 X	2424	-0-	-335	-0-	627	1	1163	3	Y	566	598	1	113
						11	4	623	9					
01	2759 X	598	-0-	-2161	-0-	462	1	31	4	Y	95	82	1	126
						105	9							
02	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	113			239



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BAYTEX ENERGY USA, INC. MEDINA UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 101444		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
MEDINA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 287780		COMPL. DATE 04/24/2018				TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592						
09		3285 X	3285	-0-	-0-	747	1	1747	3	Y	686	764	1	1	6	115
						36	4	755	9							
10		4340 X	1545	-0-	-2795	719	1	184	3	Y	551	400	1			266
						36	4	606	9							
11		4200 X	2482	-0-	-1718	495	1	1298	3	Y	626	750	1	3	6	139
						689	9									
12		4340 X	2041	-0-	-2299	515	1	953	3	Y	513	538	1			114
						9	4	564	9							
01		3720 X	2743	-0-	-977	2425	1	164	4	Y	140	85	1			169
						154	9									
02		1595 X	-0-	-0-	-1595					Y	114	1	1			282
MEDINA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287965		COMPL. DATE 11/08/2014				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385						
09		420 N	-0-	-0-	-420					Y	-0-					133
										Y	-0-					133
10		868 N	-0-	-0-	-868					Y	-0-					133
										Y	-0-					133
11		240 N	-0-	-0-	-240					Y	-0-					133
										Y	-0-					133
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
										Y	-0-					133
01		257 N	257	-0-	-0-			14	3	Y	221	8	0	179	1	167
										Y	6993	6697	1			463
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					463
MEDINA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288199		COMPL. DATE 06/25/2015				TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581						
09		3134 X	3134	-0-	-0-	2642	1	492	9	N	447	527	1			155
										N						
10		3654 X	3654	-0-	-0-	3233	1	421	9	N	383	189	1			349
										N						
11		4180 X	4180	-0-	-0-	3679	1	501	9	N	455	560	1			244
										N						
12		2514 X	2514	-0-	-0-	2337	1	177	9	N	161	189	1			216
										N						
*01		208 X	208	-0-	-0-	178	1	30	9	N	27	160	1			83
										N	-0-					83
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
MUNSON RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 296348		COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL DEPTH 10796 PERF.11116 - 14751						
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
02		0 W	42	-0-	-0-	42		42		N	14	16	1			1
								5	1							
								15	9							
MUNSON RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 296475		COMPL. DATE 11/08/2011				TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 15460						
*09		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
*10		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
MUNSON RANCH		WELL #: 9H		RRCID -> 296476		COMPL. DATE 12/23/2011				TOTAL DEPTH 10771 PERF.11132 - 12832						
*09		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
*10		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081												
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
09		10260 X	160	-0-	-10100	-0-		138	2	22	9	87
10		10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-						87
11		9450 X	962	-0-	-8488	-0-		962	2			87
12		9765 X	877	-0-	-8888	-0-		877	2			87
01		155 X	75	-0-	-80	-0-		75	2			87
*02		15635 X	15635	-0-	-0-	-0-		15635	2			87
-----												
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194												
09		5850 X	96	-0-	-5754	-0-		57	2	39	9	219
10		6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-						219
11		5850 X	86	-0-	-5764	-0-		86	2			219
12		6045 X	105	-0-	-5940	-0-		104	2	1	9	51
01		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-						51
*02		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-		2585	2			51
-----												
PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557												
09		9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-						11
10		7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-						11
11		7380 X	22	-0-	-7358	-0-		22	2			11
12		7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-						11
*01		9357 X	9357	-0-	-0-	-0-		9356	2	1	9	12
*02		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-		3254	2	1	9	13
-----												
PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303												
09		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-						56
10		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-						56
11		2220 X	8	-0-	-2212	-0-		8	2			56
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-						56
*01		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-		999	2	32	9	85
*02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						89
-----												
PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921												
09		6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-						15
10		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-						15
11		5760 X	635	-0-	-5125	-0-		635	2			15
12		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-						15
*01		2728 X	1802	-0-	-926	-0-		1776	2	26	9	39
*02		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-		1283	2	33	9	69
-----												
PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839												
09		7230 X	345	-0-	-6885	-0-		344	2	1	9	231
10		7471 X	1864	-0-	-5607	-0-		1862	2	2	9	233
11		8794 X	8794	-0-	-0-	-0-		8794	2			233
12		7099 X	3557	-0-	-3542	-0-		3557	2			233
*01		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-		3591	2			233
*02		8497 X	1180	-0-	-7317	-0-		1180	2			233
-----												
PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996												
09		11610 X	215	-0-	-11395	-0-		215	2			-0-
10		11997 X	701	-0-	-11296	-0-		701	2			-0-
11		11610 X	44	-0-	-11566	-0-		3	2	41	9	37
12		6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-						37
01		15812 X	15812	-0-	-0-	-0-		15812	2			37
*02		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-		3093	2			37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699		WELL #: F 1H		RRCID -> 278156		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9781		PERF.10098 - 13569				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
09	7590 X	14	-0-	-7576	-0-	13	2	1	9	Y	1	66	1	1	8	141
10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					141
11	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					141
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					141
*01	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					141
*02	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					141

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 3H		RRCID -> 291136		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 9086		PERF. 9305 - 15143				
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1	1	1060	3	Y	216	216	0	1	8	8
						4	4	238	9							
10	1209 N	711	-0-	-498	-0-	1	1	562	3	Y	133	136	0			5
						2	4	146	9							
11	1170 N	983	-0-	-187	-0-	2	1	714	3	Y	239	236	0			8
						4	4	263	9							
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	3	1	980	3	Y	308	289	0	1	8	26
						5	4	339	9							
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	3	1	1047	3	Y	459	455	0			30
						7	4	505	9							
02	957 N	23	-0-	-934	-0-	7	3	6	4	Y	9	37	0	1	8	1
						10	9									

EXELCO		WELL #: 5H		RRCID -> 291137		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 9074		PERF. 9197 - 15497						
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	307	3	2	4	Y	159	159	0			6
						175	9									
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	259	3	2	4	Y	159	159	0			6
						175	9									
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	328	323	0			11
						4	4	361	9							
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	258	246	0	1	8	22
						3	4	284	9							
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	1	1	428	3	Y	300	302	0			20
						4	4	330	9							
02	232 N	13	-0-	-219	-0-	7	3	3	4	Y	3	23	0			-0-
						3	9									

EXELCO		WELL #: 9H		RRCID -> 291138		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 9046		PERF. 9512 - 14273						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORNFIELD UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 291143		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11833		PERF.11901 - 16743						
09	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	65	1	2270	3	Y	291	283	0			25
						4	4	320	9							
10	3100 N	4211	-0-	1111	1111	74	1	3783	3	Y	317	317	0			25
						5	4	349	9							
11	3000 N	3607	-0-	607	1718	71	1	3244	3	Y	262	265	0			22
						4	4	288	9							
12	2591 N	873	-0-	-1718	-0-	73	1	632	3	Y	151	144	0			29
						2	4	166	9							
01	1364 X	1024	-0-	-340	-0-	78	1	701	3	Y	220	225	0			24
						3	4	242	9							
02	1160 X	723	-0-	-437	-0-	76	1	495	3	Y	136	147	0			13
						2	4	150	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5070 X	4926	-0-	-144	-0-	350	1	3556	3	Y	916	897	0	1 8	79
						12	4	1008	9						
10	6696 X	4584	-0-	-2112	-0-	371	1	3320	3	Y	802	816	0	2 8	63
						11	4	882	9						
11	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	319	1	5217	3	Y	876	865	0	1 8	73
						12	4	964	9						
12	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	352	1	6856	3	Y	1004	883	0		194
						12	4	1104	9						
01	5797 X	5262	-0-	-535	-0-	323	1	3809	3	Y	1015	1100	0		109
						13	4	1117	9						
02	6293 X	4737	-0-	-1556	-0-	354	1	3229	3	Y	1037	1047	0	1 8	98
						13	4	1141	9						
-----															
CUMMINGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564															
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	18	1	2211	3	Y	427	429	0	1 8	32
						7	4	470	9						
10	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	20	1	2346	3	Y	402	406	0	1 8	27
						7	4	442	9						
11	3000 N	3035	-0-	35	35	22	1	2529	3	Y	434	426	0	1 8	34
						7	4	477	9						
12	3100 N	3506	-0-	406	441	29	1	2954	3	Y	469	423	0	1 8	79
						7	4	516	9						
01	3100 N	2812	-0-	-288	153	32	1	2257	3	Y	469	489	0	1 8	58
						7	4	516	9						
02	2908 X	2755	-0-	-153	-0-	23	1	2272	3	Y	412	425	0	1 8	44
						7	4	453	9						
-----															
CORNFIELD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738															
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	86	1	162	3	Y	205	201	0		18
						3	4	226	9						
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	69	1	830	3	Y	277	273	0		22
						4	4	305	9						
11	930 N	665	-0-	-265	-0-	66	1	374	3	Y	202	207	0		17
						3	4	222	9						
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	74	1	526	3	Y	123	116	0		24
						2	4	135	9						
01	961 N	896	-0-	-65	-0-	85	1	622	3	Y	169	175	0		18
						3	4	186	9						
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	90	1	710	3	Y	107	115	0		10
						2	4	118	9						
-----															
CORNFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029															
09	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	153	1	718	3	Y	581	570	0	1 8	50
						7	4	639	9						
10	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	145	1	1079	3	Y	583	586	0	1 8	46
						7	4	641	9						
11	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	142	1	1077	3	Y	468	474	0	1 8	39
						5	4	515	9						
12	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	103	1	980	3	Y	704	607	0		136
						7	4	774	9						
01	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	143	1	692	3	Y	205	319	0		22
						3	4	226	9						
02	559 X	559	-0-	-0-	-0-	228	1	222	3	Y	97	110	0		9
						2	4	107	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. CORNFIELD UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 11H		RRCID -> 291245		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	124 5	1 4	2316 322	3 9	Y	293	287 0	1 8	25	
10	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	134 6	1 4	2249 449	3 9	Y	408	400 0	1 8	32	
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	139 3	1 4	543 240	3 9	Y	218	232 0		18	
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	160 4	1 4	322 342	3 9	Y	311	269 0		60	
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	153 3	1 4	454 186	3 9	Y	169	211 0		18	
02	T. A.	1578	-0-	1578	1578	136 3	1 4	1263 176	3 9	Y	160	163 0		15	
-----															
TURKEY CREEK A		WELL #: 1H		RRCID -> 291704		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822					
09	5940 X	1398	-0-	-4542	-0-	171 4	1 4	707 516	3 9	Y	469	642 0		190	
10	6138 X	4184	-0-	-1954	-0-	185 18	1 4	1909 2072	3 9	Y	1884	1703 0	3 8	368	
11	5940 X	3496	-0-	-2444	-0-	345 16	1 4	1177 1958	3 9	Y	1780	1920 0	2 8	226	
12	6138 X	1654	-0-	-4484	-0-	164 9	1 4	194 1287	3 9	Y	1170	1052 0	1 8	343	
01	6138 X	3715	-0-	-2423	-0-	206 18	1 4	1565 1926	3 9	Y	1751	1755 0	2 8	337	
02	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	295 29	1 4	4542 3075	3 9	Y	2795	2754 0	4 8	374	
-----															
TURKEY CREEK B		WELL #: 2H		RRCID -> 291705		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586					
09	960 N	200	-0-	-760	-0-	110 1	1 4	54 35	3 9	Y	32	44 0		13	
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	215 3	1 4	893 199	3 9	Y	181	159 0		35	
11	780 N	578	-0-	-202	-0-	247 2	1 4	187 142	3 9	Y	129	148 0		16	
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	254 3	1 4	549 207	3 9	Y	188	149 0		55	
01	992 N	900	-0-	-92	-0-	213 3	1 4	466 218	3 9	Y	198	215 0		38	
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	204 2	1 4	258 164	3 9	Y	149	167 0		20	
-----															
TURKEY CREEK C		WELL #: 3H		RRCID -> 291706		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031					
09	5040 X	638	-0-	-4402	-0-	89 2	1 4	307 240	3 9	Y	218	279 0		88	
10	4836 X	1449	-0-	-3387	-0-	61 4	1 4	909 475	3 9	Y	432	435 0	1 8	84	
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	284 17	1 4	2910 1805	3 9	Y	1641	1513 0	4 8	208	
12	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	317 17	1 4	3533 1845	3 9	Y	1677	1391 0	3 8	491	
01	4216 X	3778	-0-	-438	-0-	306 12	1 4	2303 1157	3 9	Y	1052	1339 0	2 8	202	
02	3277 X	2251	-0-	-1026	-0-	335 9	1 4	1079 828	3 9	Y	753	853 0	1 8	101	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. ZION C		//CONT.// //CONT.//	27135 700 253162	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: KARNES							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879																	
09	5580	X	5230	-0-	-350	-0-	9	1	3905	3	Y	1168	1087	0			332
							31	4	1285	9							
10	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	8	1	4153	3	Y	1223	1224	0			331
							39	4	1345	9							
11	5280	X	5271	-0-	-9	-0-	39	1	3856	3	Y	1217	1206	0			342
							37	4	1339	9							
12	5456	X	4906	-0-	-550	-0-	42	1	3463	3	Y	1240	1214	0			368
							37	4	1364	9							
01	5549	X	4828	-0-	-721	-0-	34	1	3429	3	Y	1226	1331	0			263
							16	4	1349	9							
02	5191	X	4805	-0-	-386	-0-	24	1	3539	3	Y	1115	1068	0			310
							15	4	1227	9							
-----																	
WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671																	
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	6	1	2864	3	Y	603	568	0	1	8	171
							18	4	663	9							
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	6	1	3004	3	Y	645	641	0	1	8	174
							24	4	710	9							
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	28	1	2645	3	Y	591	598	0	1	8	166
							21	4	650	9							
12	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	28	1	2649	3	Y	608	593	0	1	8	180
							21	4	669	9							
01	3410	X	3243	-0-	-167	-0-	25	1	2513	3	Y	632	676	0	1	8	135
							10	4	695	9							
02	3509	X	2988	-0-	-521	-0-	17	1	2359	3	Y	548	530	0	1	8	152
							9	4	603	9							
-----																	
WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357																	
09	4800	X	702	-0-	-4098	-0-	113	1	400	3	Y	170	245	0			69
							2	4	187	9							
10	4960	X	13	-0-	-4947	-0-	13	3			Y	-0-	69	0			-0-
11	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	236	1	3984	3	Y	2085	1819	0	1	8	265
							19	4	2294	9							
12	4960	X	4951	-0-	-9	-0-	328	1	3081	3	Y	1391	1247	0	1	8	408
							12	4	1530	9							
01	4960	X	4330	-0-	-630	-0-	290	1	2520	3	Y	1369	1513	0	1	8	263
							14	4	1506	9							
02	4640	X	4324	-0-	-316	-0-	329	1	2728	3	Y	1140	1249	0	1	8	153
							13	4	1254	9							
-----																	
WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789																	
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	5	1	2559	3	Y	383	405	0			109
							15	4	421	9							
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	5	1	2722	3	Y	357	369	0	1	8	96
							16	4	393	9							
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	23	1	2318	3	Y	315	322	0	1	8	88
							14	4	347	9							
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	24	1	2370	3	Y	314	308	0	1	8	93
							13	4	345	9							
01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	21	1	2319	3	Y	314	339	0	1	8	67
							7	4	345	9							
02	2929	X	2383	-0-	-546	-0-	14	1	2055	3	Y	279	268	0	1	8	77
							7	4	307	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
DOSSETT B WELL #: 2H RRCID -> 291755 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	12 1	1114 3	Y	1440	1434 0			72
							16 4	1584 9						
10		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	21 1	2016 3	Y	2349	2149 0	1 8		271
							24 4	2584 9						
11		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	54 1	2517 3	Y	2143	2295 0	1 8		118
							22 4	2357 9						
12		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	56 1	2495 3	Y	1465	1419 0	1 8		163
							16 4	1612 9						
01		4650 X	3642	-0-	-1008	-0-	53 1	2385 3	Y	1082	1112 0	66 1		67
							14 4	1190 9						
02		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	36 1	2385 3	Y	882	894 0	1 8		54
							13 4	970 9						
QUETZAL A WELL #: 1H RRCID -> 291756 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444														
09		5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	200 1	4222 3	Y	1058	1058 0	1 8		42
							15 4	1164 9						
10		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	191 1	3952 3	Y	1020	1006 0	1 8		55
							15 4	1122 9						
11		5040 X	4507	-0-	-533	-0-	144 1	3359 3	Y	901	886 0	1 8		69
							13 4	991 9						
12		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	209 1	4031 3	Y	1086	983 0	1 8		171
							15 4	1195 9						
01		5208 X	4906	-0-	-302	-0-	224 1	3486 3	Y	1073	1170 0	1 8		73
							16 4	1180 9						
02		5075 X	4175	-0-	-900	-0-	187 1	2971 3	Y	912	931 0	1 8		53
							14 4	1003 9						
QUETZAL D WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583														
09		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	143 1	3711 3	Y	1020	1019 0	1 8		40
							15 4	1122 9						
10		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	168 1	3017 3	Y	954	941 0	1 8		52
							14 4	1049 9						
11		3720 X	2404	-0-	-1316	-0-	104 1	1558 3	Y	666	666 0	1 8		51
							9 4	733 9						
12		3844 X	2054	-0-	-1790	-0-	77 1	1247 3	Y	656	603 0	1 8		103
							8 4	722 9						
01		3844 X	2780	-0-	-1064	-0-	119 1	1700 3	Y	862	906 0	1 8		58
							13 4	948 9						
02		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	208 1	2698 3	Y	1103	1095 0	2 8		64
							17 4	1213 9						
QUETZAL B WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537														
09		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	281 1	3377 3	Y	733	720 0	1 8		29
							11 4	806 9						
10		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	224 1	3575 3	Y	606	601 0	1 8		33
							10 4	667 9						
11		3660 X	2264	-0-	-1396	-0-	225 1	1635 3	Y	362	367 0			28
							6 4	398 9						
12		3782 X	2742	-0-	-1040	-0-	273 1	1923 3	Y	489	439 0	1 8		77
							8 4	538 9						
01		3782 X	3154	-0-	-628	-0-	294 1	2161 3	Y	626	660 0	1 8		42
							10 4	689 9						
02		3509 X	2992	-0-	-517	-0-	191 1	2263 3	Y	482	495 0	1 8		28
							8 4	530 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.																			
EVERGLADES B																			
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED														CAPACITY					
//CONT.// 253162																			
WELL #: 2H RRCID -> 291759														COMPL. DATE 01/16/2019		TOTAL DEPTH 11194		PERF.10554 - 18429	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE						
09	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	261 1	4395 3	17 4	Y	1273	1265 0	2 8	8	57					
10	6107 X	5842	-0-	-265	-0-	300 1	4187 3	17 4	Y	1216	1214 0	2 8	8	57					
11	5910 X	5742	-0-	-168	-0-	297 1	4020 3	17 4	Y	1280	1279 0	2 8	8	56					
12	6262 X	5443	-0-	-819	-0-	274 1	3794 3	16 4	Y	1235	1174 0	1 8	8	116					
01	6262 X	4298	-0-	-1964	-0-	250 1	2926 3	14 4	Y	1007	1056 0	1 8	8	66					
02	5858 X	4418	-0-	-1440	-0-	309 1	2725 3	18 4	Y	1242	1238 0	1 8	8	69					
-----																			
SILVERBRITE B																			
WELL #: 2H RRCID -> 291769														COMPL. DATE 07/03/2019		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 9950 - 18596	
09	3060 X	2871	-0-	-189	-0-	12 1	2336 3	6 4	Y	470	445 0			77					
10	2852 X	1932	-0-	-920	-0-	18 1	1544 3	5 4	Y	332	331 0			78					
11	2760 X	97	-0-	-2663	-0-	3 3	94 9	3 3	Y	85	127 0			36					
12	2976 X	530	-0-	-2446	-0-	16 1	317 3	2 4	Y	177	159 0	1 8	8	53					
01	2976 X	949	-0-	-2027	-0-	35 1	582 3	4 4	Y	298	292 0	1 8	8	58					
02	2784 X	2415	-0-	-369	-0-	28 1	1772 3	7 4	Y	553	486 0	1 8	8	124					
-----																			
SILVERBRITE D																			
WELL #: 4H RRCID -> 291770														COMPL. DATE 07/03/2019		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 9969 - 18591	
09	5340 X	2924	-0-	-2416	-0-	20 1	2229 3	7 4	Y	607	596 0			99					
10	5518 X	24	-0-	-5494	-0-	1 3	23 9	1 3	Y	21	115 0			5					
11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-				Y	-0-	5 0			-0-					
12	4867 X	54	-0-	-4813	-0-	17 1	1 3	36 9	Y	33	23 0			10					
01	4247 X	38	-0-	-4209	-0-	11 1	1 3	26 9	Y	24	29 0			5					
02	2813 X	45	-0-	-2768	-0-	7 1	38 3		Y	-0-	5 0			-0-					
-----																			
STEELHEAD D																			
WELL #: 4H RRCID -> 291771														COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 9894		PERF. 9888 - 20250	
09	5610 X	5029	-0-	-581	-0-	37 1	3994 3	11 4	Y	897	894 0	1 8	8	47					
10	5797 X	5235	-0-	-562	-0-	43 1	4116 3	11 4	Y	968	927 0	1 8	8	87					
11	5430 X	869	-0-	-4561	-0-	14 1	680 3	2 4	Y	157	179 0			65					
12	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-				Y	-0-	65 0			-0-					
01	5239 X	434	-0-	-4805	-0-	25 1	111 3	3 4	Y	268	265 0	2 8	8	1					
02	4582 X	3665	-0-	-917	-0-	50 1	2624 3	6 4	Y	895	891 0	1 8	8	4					



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. STEELHEAD E		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #: 5H		RRCID -> 291772		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193			
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	
09	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	33 1	4669 3	Y	1215	1207 0	1 8	64	
						15 4	1337 9						
10	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	38 1	4896 3	Y	1225	1178 0	1 8	110	
						14 4	1348 9						
11	5190 X	839	-0-	-4351	-0-	11 1	680 3	Y	133	188 0		55	
						2 4	146 9						
12	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			Y	-0-	55 0		-0-	
01	5363 X	579	-0-	-4784	-0-	26 1	45 3	Y	457	451 0	4 8	2	
						5 4	503 9						
02	5075 X	1772	-0-	-3303	-0-	48 1	889 3	Y	753	745 0	6 8	4	
						7 4	828 9						

  

STEELHEAD F		WELL #: 6H		RRCID -> 291773		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150			
09	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	39 1	4795 3	Y	1668	1664 0	1 8	88	
						20 4	1835 9						
10	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	50 1	4668 3	Y	1742	1673 0	1 8	156	
						19 4	1916 9						
11	6030 X	1462	-0-	-4568	-0-	18 1	1062 3	Y	344	358 0		142	
						4 4	378 9						
12	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			Y	-0-	142 0		-0-	
01	6231 X	1932	-0-	-4299	-0-	22 1	157 3	Y	1583	1576 0	1 8	6	
						12 4	1741 9						
02	5452 X	3850	-0-	-1602	-0-	49 1	830 3	Y	2684	2676 0	1 8	13	
						19 4	2952 9						

  

HOGAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 291777		COMPL. DATE 11/08/2019				TOTAL DEPTH 11994 PERF. 11854 - 20115			
09	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	276 1	4447 3	Y	1312	1272 0	1 8	94	
						13 4	1443 9						
10	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	384 1	4771 3	Y	1269	1263 0	2 8	98	
						12 4	1396 9						
11	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	329 1	4514 3	Y	1221	1251 0	1 8	67	
						11 4	1343 9						
12	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	332 1	4278 3	Y	1150	1052 0	1 8	164	
						10 4	1265 9						
01	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	360 1	3903 3	Y	1277	1332 0	1 8	108	
						10 4	1405 9						
02	6148 X	5067	-0-	-1081	-0-	343 1	3595 3	Y	1017	1034 0	1 8	90	
						10 4	1119 9						

  

HOGAN B		WELL #: 2H		RRCID -> 291778		COMPL. DATE 11/08/2019				TOTAL DEPTH 11991 PERF. 11678 - 20001			
09	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	279 1	6292 3	Y	1659	1609 0	2 8	119	
						16 4	1825 9						
10	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	388 1	6231 3	Y	1736	1718 0	2 8	135	
						16 4	1910 9						
11	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	331 1	5695 3	Y	2289	2297 0	2 8	125	
						19 4	2518 9						
12	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	342 1	6101 3	Y	2065	1893 0	2 8	295	
						16 4	2272 9						
01	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	398 1	5323 3	Y	1755	1900 0	1 8	149	
						13 4	1931 9						
02	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	369 1	5365 3	Y	1508	1521 0	2 8	134	
						14 4	1659 9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. HOGAN C		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #:		3H	RRCID -> 291779	COMPL. DATE 11/08/2019	TOTAL DEPTH 12016	PERF.11760	- 19894				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
09	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	392 1	4563 3	Y	2045	1969 0	3 8	147	
						23 4	2250 9						
10	6324 X	6244	-0-	-80	-0-	452 1	4269 3	Y	1368	1406 0	3 8	106	
						18 4	1505 9						
11	6120 X	5598	-0-	-522	-0-	352 1	3533 3	Y	1542	1562 0	2 8	84	
						17 4	1696 9						
12	6324 X	6256	-0-	-68	-0-	408 1	3968 3	Y	1692	1532 0	2 8	242	
						19 4	1861 9						
01	6324 X	6014	-0-	-310	-0-	459 1	3700 3	Y	1672	1769 0	3 8	142	
						16 4	1839 9						
02	6032 X	5659	-0-	-373	-0-	419 1	3526 3	Y	1541	1544 0	2 8	137	
						19 4	1695 9						
FARNER C		WELL #:		3H	RRCID -> 291780	COMPL. DATE 12/14/2018	TOTAL DEPTH 11883	PERF.11058	- 17536				
09	6720 X	6050	-0-	-670	-0-	185 1	4745 3	Y	1001	1195 0	1 8	153	
						19 4	1101 9						
10	8463 X	6197	-0-	-2266	-0-	191 1	4855 3	Y	1031	972 0	1 8	211	
						17 4	1134 9						
11	8190 X	2832	-0-	-5358	-0-	184 1	1939 3	Y	635	700 0	1 8	145	
						10 4	699 9						
12	8463 X	2530	-0-	-5933	-0-	269 1	1533 3	Y	653	668 0	1 8	129	
						10 4	718 9						
01	8184 X	2175	-0-	-6009	-0-	189 1	1235 3	Y	672	684 0	1 8	116	
						12 4	739 9						
02	2465 X	2096	-0-	-369	-0-	163 1	1295 3	Y	571	547 0	1 8	139	
						10 4	628 9						
ARCHES B		WELL #:		2H	RRCID -> 291781	COMPL. DATE 09/16/2019	TOTAL DEPTH 11584	PERF.11550	- 19979				
09	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	86 1	2621 3	Y	1285	1279 0	3 8	31	
						13 4	1414 9						
10	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	59 1	2599 3	Y	1181	1183 0	3 8	26	
						14 4	1299 9						
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	62 1	2384 3	Y	1136	1134 0	3 8	25	
						13 4	1250 9						
12	3627 X	3590	-0-	-37	-0-	54 1	2157 3	Y	1242	1195 0	2 8	70	
						13 4	1366 9						
01	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	14 1	2187 3	Y	1552	1579 0	1 8	42	
						17 4	1707 9						
02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	51 1	2144 3	Y	1211	1221 0	2 8	30	
						14 4	1332 9						
NNJ COHO B		WELL #:		2H	RRCID -> 291786	COMPL. DATE 07/10/2019	TOTAL DEPTH 9694	PERF. 9763	- 18560				
09	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	194 1	3219 3	Y	678	689 0		33	
						9 4	746 9						
10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	236 1	3228 3	Y	686	682 0		37	
						9 4	755 9						
11	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	255 1	2982 3	Y	616	613 0		40	
						8 4	678 9						
12	3937 X	3923	-0-	-14	-0-	264 1	2948 3	Y	639	614 0		65	
						8 4	703 9						
01	3937 X	3832	-0-	-105	-0-	253 1	2879 3	Y	628	658 0		35	
						9 4	691 9						
02	3683 X	3360	-0-	-323	-0-	191 1	2563 3	Y	544	557 0		22	
						8 4	598 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
FARNER A WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4290 X	3715	-0-	-575	-0-	179	1	2919	3	Y	550	651	0	1 8	84
						12	4	605	9						
10	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	195	1	3485	3	Y	705	645	0		144
						13	4	776	9						
11	4290 X	3592	-0-	-698	-0-	169	1	2778	3	Y	578	590	0		132
						9	4	636	9						
12	4433 X	3802	-0-	-631	-0-	174	1	2973	3	Y	587	603	0		116
						9	4	646	9						
01	4433 X	3024	-0-	-1409	-0-	167	1	2278	3	Y	518	545	0		89
						9	4	570	9						
02	4147 X	2822	-0-	-1325	-0-	102	1	2147	3	Y	514	478	0		125
						8	4	565	9						
FARNER B WELL #: 2H RRCID -> 291793 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979															
09	5310 X	4767	-0-	-543	-0-	77	1	3735	3	Y	854	968	0		131
						16	4	939	9						
10	5487 X	5122	-0-	-365	-0-	95	1	4049	3	Y	875	826	0	1 8	179
						15	4	963	9						
11	5280 X	3865	-0-	-1415	-0-	79	1	2977	3	Y	725	738	0		166
						11	4	798	9						
12	5456 X	4564	-0-	-892	-0-	88	1	3531	3	Y	849	847	0		168
						11	4	934	9						
01	5332 X	3654	-0-	-1678	-0-	87	1	2737	3	Y	744	784	0		128
						12	4	818	9						
02	4785 X	3601	-0-	-1184	-0-	76	1	2738	3	Y	704	661	0		171
						13	4	774	9						
NNJ COHO D WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514															
09	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	94	1	1975	3	Y	579	604	0		28
						8	4	637	9						
10	2387 X	1690	-0-	-697	-0-	119	1	1029	3	Y	487	488	0		27
						6	4	536	9						
11	2310 X	1830	-0-	-480	-0-	116	1	1178	3	Y	482	477	0		32
						6	4	530	9						
12	2387 X	1794	-0-	-593	-0-	118	1	1110	3	Y	509	489	0		52
						6	4	560	9						
01	2387 X	1605	-0-	-782	-0-	109	1	958	3	Y	483	508	0		27
						7	4	531	9						
02	2494 X	1424	-0-	-1070	-0-	93	1	837	3	Y	444	453	0		18
						6	4	488	9						
PINNACLES A WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849															
09	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	33	1	9231	3	Y	1362	1321	0	1 8	171
						14	4	1498	9						
10	10757 X	10140	-0-	-617	-0-	71	1	8542	3	Y	1374	1428	0	1 8	116
						16	4	1511	9						
11	10410 X	9521	-0-	-889	-0-	44	1	7969	3	Y	1356	1293	0	1 8	178
						16	4	1492	9						
12	10757 X	9287	-0-	-1470	-0-	50	1	7768	3	Y	1323	1377	0	1 8	123
						14	4	1455	9						
01	10757 X	7862	-0-	-2895	-0-	660	1	5844	3	Y	1221	1248	0	1 8	95
						15	4	1343	9						
02	10063 X	7603	-0-	-2460	-0-	1213	1	5122	3	Y	1141	1128	0		108
						13	4	1255	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
SILVERBRITE C WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	10	1	2850	3	Y	601	566	0	1	8	98
						7	4	861	9							
10	3131 X	2695	-0-	-436	-0-	15	1	2189	3	Y	441	434	0	1	8	104
						6	4	485	9							
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-	104	0			-0-
12	3131 X	528	-0-	-2603	-0-	15	1	15	3	Y	449	312	0	1	8	136
						4	4	494	9							
01	3131 X	1307	-0-	-1824	-0-	34	1	492	3	Y	701	699	0	2	8	136
						10	4	771	9							
02	841 X	157	-0-	-684	-0-	15	1	5	3	Y	124	232	0			28
						1	4	136	9							

SILVERBRITE A WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660

09	3390 X	3010	-0-	-380	-0-	18	1	2363	3	Y	565	535	0			92
						7	4	622	9							
10	3503 X	3059	-0-	-444	-0-	25	1	2490	3	Y	489	466	0			115
						6	4	538	9							
11	3390 X	30	-0-	-3360	-0-	30	1			Y	-0-	115	0			-0-
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	17	1	3116	3	Y	627	436	0	1	8	190
						7	4	690	9							
01	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	22	1	3773	3	Y	666	725	0	1	8	130
						8	4	733	9							
02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	18	1	2388	3	Y	533	543	0			120
						7	4	586	9							

RANGERS B WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674

09	1050 N	832	-0-	-218	-0-	432	1	26	3	Y	334	366	1			20
						7	4	367	9							
10	1705 N	446	-0-	-1259	-0-	247	1	6	3	Y	172	160	1			32
						4	4	189	9							
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	22	1			10
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	6	1			4
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	3	1			1
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	101	1	12	3	Y	294	234	1	3	8	58
						6	4	323	9							

MANGROVE A WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11920 - 18982

09	4560 X	3632	-0-	-928	-0-	114	1	2648	3	Y	783	782	0			35
						9	4	861	9							
10	4712 X	4153	-0-	-559	-0-	120	1	3024	3	Y	908	900	0			43
						10	4	999	9							
11	4560 X	4497	-0-	-63	-0-	156	1	3340	3	Y	901	905	0			39
						10	4	991	9							
12	4712 X	4058	-0-	-654	-0-	278	1	2778	3	Y	902	856	0	1	8	84
						10	4	992	9							
01	4650 X	3570	-0-	-1080	-0-	76	1	2439	3	Y	949	970	0	1	8	62
						11	4	1044	9							
02	3944 X	3271	-0-	-673	-0-	83	1	2292	3	Y	805	821	0	1	8	45
						10	4	886	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SOCKEYE D WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	4440 X	3512	-0-	-928	-0-		6 1	2348 3	Y	1040	1000 0			163
							14 4	1144 9						
10	4588 X	2892	-0-	-1696	-0-		11 1	2016 3	Y	777	851 0	1 8		88
							10 4	855 9						
11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-				Y	-0-	88 0			-0-
12	4588 X	926	-0-	-3662	-0-		16 1	324 3	Y	527	456 0			71
							6 4	580 9						
01	4588 X	1960	-0-	-2628	-0-		32 1	808 3	Y	1005	907 0	1 8		168
							14 4	1106 9						
02	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-		35 1	2729 3	Y	1376	1405 0	1 8		138
							21 4	1514 9						
DOBBY E WELL #: 5H RRCID -> 291811 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10178 - 21366														
09	2460 X	1347	-0-	-1113	-0-		155 1	675 3	Y	464	432 0	2 8		34
							7 4	510 9						
10	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-		374 1	1737 3	Y	817	785 0	3 8		63
							14 4	899 9						
11	3000 N	3555	-0-	555	555		435 1	2173 3	Y	846	835 0	3 8		71
							16 4	931 9						
12	3100 N	3056	-0-	-44	511		426 1	1801 3	Y	742	738 0	2 8		73
							13 4	816 9						
01	2542 N	1285	-0-	-1257	-0-		378 1	612 3	Y	263	309 0			27
							6 4	289 9						
02	2378 X	1759	-0-	-619	-0-		397 1	673 3	Y	615	590 0	14 1		37
							12 4	677 9			1 8			
SOCKEYE E WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387														
09	4890 X	4672	-0-	-218	-0-		6 1	3269 3	Y	1255	1209 0	1 8		196
							16 4	1381 9						
10	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-		19 1	3486 3	Y	1492	1520 0			168
							19 4	1641 9						
11	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-		34 1	3810 3	Y	1269	1311 0	1 8		125
							17 4	1396 9						
12	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-		32 1	3921 3	Y	1583	1493 0	1 8		214
							19 4	1741 9						
01	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-		35 1	4284 3	Y	1487	1452 0	1 8		248
							21 4	1636 9						
02	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-		34 1	3770 3	Y	1313	1428 0	1 8		132
							18 4	1444 9						
DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10210 - 22321														
09	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-		424 1	3838 3	Y	865	863 0	1 8		64
							11 4	952 9						
10	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-		363 1	3934 3	Y	1062	1043 0	1 8		82
							13 4	1168 9						
11	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-		351 1	4019 3	Y	1494	1449 0	1 8		126
							18 4	1643 9						
12	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-		324 1	3892 3	Y	1127	1140 0	1 8		112
							14 4	1240 9						
01	4867 X	4531	-0-	-336	-0-		248 1	3203 3	Y	968	979 0	1 8		100
							15 4	1065 9						
02	4553 X	4112	-0-	-441	-0-		308 1	2732 3	Y	961	979 0	23 1		58
							15 4	1057 9			1 8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
EOG RESOURCES, INC.															
SOCKEYE B															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 253162															
WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	546 1	1934 3	18 4	1041 9	Y	946	920 0	1 8	110	
10	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	288 1	1536 3	11 4	655 9	Y	595	565 0	1 8	139	
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	11 1	5 3	68 9		Y	-0-			139	
12	2480 X	84	-0-	-2396	-0-	10 1	3 3	41 9		Y	62	200 0		1	
01	2480 X	54	-0-	-2426	-0-	25 1	45 3	6 4		Y	37	38 0		-0-	
02	2900 X	693	-0-	-2207	-0-	4 4	619 9			Y	563	555 0	1 8	7	
SOCKEYE C															
WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10033 - 19964															
09	4410 X	3127	-0-	-1283	-0-	870 1	1563 3	12 4	682 9	Y	620	608 0	1 8	72	
10	3410 X	2638	-0-	-772	-0-	525 1	1545 3	9 4	559 9	Y	508	460 0	1 8	119	
11	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-	17 1	19 3	2 4	250 9	Y	-0-			119	
12	3596 X	288	-0-	-3308	-0-	36 1	1096 3	6 4	694 9	Y	227	343 0		3	
01	3596 X	1832	-0-	-1764	-0-	26 1	1244 3	6 4	782 9	Y	631	629 0	1 8	4	
02	3016 X	2058	-0-	-958	-0-	6 4				Y	711	706 0	1 8	8	
SOCKEYE A															
WELL #: 1H RRCID -> 291900 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882															
09	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	529 1	2707 3	12 4	656 9	Y	596	583 0		69	
10	3751 X	3034	-0-	-717	-0-	286 1	2280 3	8 4	460 9	Y	418	389 0		98	
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-	9 1	4 3	61 9		Y	-0-			98	
12	3751 X	74	-0-	-3677	-0-	8 1	147 3	2 4	475 9	Y	55	152 0		1	
01	3751 X	632	-0-	-3119	-0-	16 1	1022 3	5 4	609 9	Y	432	430 0		3	
02	3625 X	1652	-0-	-1973	-0-	5 4				Y	554	549 0	1 8	7	
BIG BEND A															
WELL #: 1H RRCID -> 292360 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11339 - 19898															
09	11910 X	2079	-0-	-9831	-0-	32 1	1075 3	8 4	964 9	Y	876	876 0	1 8	74	
10	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	128 1	6674 3	22 4	2640 9	Y	2400	2255 0	7 8	212	
11	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	184 1	7599 3	18 4	2097 9	Y	1906	1911 0	5 8	202	
12	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	204 1	7623 3	15 4	1995 9	Y	1814	1548 0	5 8	463	
01	9455 X	8232	-0-	-1223	-0-	232 1	6137 3	18 4	1845 9	Y	1677	1983 0	4 8	153	
02	9570 X	8687	-0-	-883	-0-	214 1	6715 3	17 4	1741 9	Y	1583	1540 0	3 8	193	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. TORTUGA A		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		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
TORTUGA A		WELL #:		1H	RRCID -> 292373	COMPL. DATE 11/29/2021				TOTAL DEPTH 12468	PERF.12100	- 22076				
09	20942	X	20942	-0-	-0-	-0-	400 1	15951 3	Y	4138	4201 0	4 8	195			
10	20848	X	20848	-0-	-0-	-0-	39 4	4552 9	Y	4390	4328 0	4 8	253			
11	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	365 1	15612 3	Y	3971	3944 0	3 8	277			
12	19282	X	18575	-0-	-707	-0-	42 4	4829 9	Y	3908	3763 0	3 8	419			
01	19282	X	15933	-0-	-3349	-0-	399 1	14338 3	Y	3591	3817 0	3 8	190			
02	18647	X	16142	-0-	-2505	-0-	37 4	4368 9	Y	3405	3349 0	3 8	243			
							445 1	13794 3	Y							
							37 4	4299 9	Y							
							482 1	11465 3	Y							
							36 4	3950 9	Y							
							412 1	11948 3	Y							
							36 4	3746 9	Y							
TORTUGA B		WELL #:		2H	RRCID -> 292374	COMPL. DATE 11/29/2021				TOTAL DEPTH 12456	PERF.12021	- 21932				
09	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	435 1	13275 3	Y	3654	3704 0	3 8	172			
10	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	35 4	4019 9	Y	3603	3564 0	3 8	208			
11	16800	X	15722	-0-	-1078	-0-	395 1	13000 3	Y	3304	3279 0	2 8	231			
12	17360	X	15610	-0-	-1750	-0-	35 4	3963 9	Y	3293	3169 0	2 8	353			
01	17360	X	14113	-0-	-3247	-0-	343 1	11714 3	Y	3202	3384 0	2 8	169			
02	16646	X	12909	-0-	-3737	-0-	31 4	3634 9	Y	2803	2770 0	2 8	200			
							422 1	11534 3	Y							
							32 4	3622 9	Y							
							446 1	10112 3	Y							
							33 4	3522 9	Y							
							389 1	9407 3	Y							
							30 4	3083 9	Y							
TORTUGA C		WELL #:		3H	RRCID -> 292375	COMPL. DATE 11/29/2021				TOTAL DEPTH 12465	PERF.12138	- 22142				
09	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	511 1	12633 3	Y	3738	3795 0	4 8	176			
10	16523	X	16455	-0-	-68	-0-	36 4	4112 9	Y	3672	3633 0	3 8	212			
11	15990	X	15094	-0-	-896	-0-	463 1	11917 3	Y	3384	3357 0	3 8	236			
12	16523	X	15039	-0-	-1484	-0-	36 4	4039 9	Y	3436	3301 0	3 8	368			
01	16523	X	13314	-0-	-3209	-0-	436 1	10904 3	Y	3121	3321 0	3 8	165			
02	15457	X	13123	-0-	-2334	-0-	32 4	3722 9	Y	2886	2842 0	3 8	206			
							456 1	10770 3	Y							
							33 4	3780 9	Y							
							399 1	9450 3	Y							
							32 4	3433 9	Y							
							388 1	9529 3	Y							
							31 4	3175 9	Y							
BIG BEND B		WELL #:		2H	RRCID -> 292378	COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 11530	PERF.11318	- 19965				
09	8850	X	5902	-0-	-2948	-0-	34 1	3116 3	Y	2481	2430 0	9 8	210			
10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	23 4	2729 9	Y	2280	2281 0	8 8	201			
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	117 1	3039 3	Y	1971	1956 0	7 8	209			
12	6107	X	5668	-0-	-439	-0-	21 4	2508 9	Y	1865	1592 0	6 8	476			
01	6107	X	5698	-0-	-409	-0-	162 1	3082 3	Y	1752	2062 0	6 8	160			
02	5713	X	4444	-0-	-1269	-0-	18 4	2168 9	Y	1590	1552 0	4 8	194			
							178 1	3422 3	Y							
							16 4	2052 9	Y							
							220 1	3531 3	Y							
							20 4	1927 9	Y							
							199 1	2479 3	Y							
							17 4	1749 9	Y							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
CUMMINGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3720 X	3018	-0-	-702	-0-	30 1	2419 3	8 4	561 9	Y	510	511 0			39
10	3875 X	402	-0-	-3473	-0-	44 1	32 3	4 4	322 9	Y	293	312 0			20
11	3750 X	192	-0-	-3558	-0-	42 1	18 3	2 4	130 9	Y	118	129 0			9
12	3875 X	41	-0-	-3834	-0-	19 1	3 3	19 9		Y	17	23 0			3
01	3875 X	1254	-0-	-2621	-0-	46 1	541 3	8 4	659 9	Y	599	528 0			74
02	2929 X	1632	-0-	-1297	-0-	49 1	946 3	8 4	629 9	Y	572	585 0			61
-----															
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 6H RRCID -> 292424 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584															
09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	18 1	2490 3	20 4	1333 9	Y	1212	1160 0	2 8		95
10	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	50 1	4180 3	13 4	724 9	Y	658	701 0	1 8		51
11	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	30 1	2829 3	16 4	1118 9	Y	1016	977 0	1 8		89
12	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	31 1	3235 3	14 4	859 9	Y	781	749 0	1 8		120
01	3658 X	1528	-0-	-2130	-0-	23 1	914 3	10 4	581 9	Y	528	577 0	1 8		70
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	30 1	2634 3	21 4	1352 9	Y	1229	1089 0	1 8		209
-----															
NAYLOR JONES UNIT 51 WELL #: 1H RRCID -> 292436 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10268 - 17349															
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	1 1	219 3	2 4	406 9	Y	369	367 0	1 8		20
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	20 0			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-				-0-
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	3 1	634 3	11 4	1029 9	Y	935	817 0	4 8		114
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	8 1	942 3	8 4	695 9	Y	632	689 0	1 8		56
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	5 1	1117 3	4 4	230 9	Y	209	253 0	1 8		11
-----															
YELLOWFIN A WELL #: 1H RRCID -> 292442 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696															
09	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	7 1	2031 3	4 4	367 9	Y	334	336 0	1 8		6
10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	10 1	1992 3	4 4	353 9	Y	321	321 0	1 8		5
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	8 1	869 3	5 4	570 9	Y	518	505 0	4 8		14
12	1302 N	314	-0-	-988	-0-	104 3	1 4	209 9		Y	190	196 0			8
01	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	12 1	137 3	8 4	1120 9	Y	1018	998 0			28
02	2900 N	3299	-0-	399	399	24 1	2384 3	8 4	883 9	Y	803	796 0	1 8		34



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 81		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		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
		WELL #: 3H		RRCID -> 292450	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 9554	PERF. 9755	- 17517								
09		3570 X	3570	-0-	-0-	19	1	1976	3	Y	1416	1554	0			111
						17	4	1558	9							
10		3100 X	3063	-0-	-37	40	1	1573	3	Y	1304	1313	0			102
						16	4	1434	9							
11		4972 X	4972	-0-	-0-	34	1	3881	3	Y	946	965	0			83
						16	4	1041	9							
12		4522 X	4522	-0-	-0-	34	1	3838	3	Y	581	575	0			89
						11	4	639	9							
01		3100 X	2445	-0-	-655	25	1	2055	3	Y	325	371	0			43
						7	4	358	9							
02		4719 X	4719	-0-	-0-	38	1	4468	3	Y	189	200	0			32
						5	4	208	9							
		WELL #: 1H		RRCID -> 292451	COMPL. DATE 10/05/2014	TOTAL DEPTH 10098	PERF.10271	- 17357								
09		321 N	321	-0-	-0-	113	3	2	4	Y	187	196	0			42
						206	9									
10		345 N	345	-0-	-0-	119	3	3	4	Y	203	194	0			51
						223	9									
11		351 N	351	-0-	-0-	132	3	3	4	Y	196	159	0	1	8	87
						216	9									
12		353 N	353	-0-	-0-	98	3	3	4	Y	229	230	0			86
						252	9									
01		279 N	-0-	-0-	-279					Y	-0-	86	0			-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145					Y	-0-					-0-
		WELL #: 4H		RRCID -> 292453	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 9557	PERF. 9748	- 17299								
09		4110 X	3497	-0-	-613	21	1	2907	3	Y	508	511	0	1	8	40
						10	4	559	9							
10		4247 X	4005	-0-	-242	52	1	3348	3	Y	540	537	0	1	8	42
						11	4	594	9							
11		4231 X	4231	-0-	-0-	36	1	3745	3	Y	402	408	0	1	8	35
						8	4	442	9							
12		3627 X	2356	-0-	-1271	31	1	1944	3	Y	341	324	0			52
						6	4	375	9							
01		3999 X	2006	-0-	-1993	25	1	1687	3	Y	262	279	0			35
						6	4	288	9							
02		4089 X	4058	-0-	-31	37	1	3513	3	Y	453	410	0	1	8	77
						10	4	498	9							
		WELL #: 5H		RRCID -> 292454	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9764	- 17369								
09		3568 X	3568	-0-	-0-	18	1	3139	3	Y	366	366	0	1	8	29
						8	4	403	9							
10		3036 X	3036	-0-	-0-	38	1	2080	3	Y	823	787	0	1	8	64
						13	4	905	9							
11		2587 X	2587	-0-	-0-	24	1	1501	3	Y	953	933	0	1	8	83
						14	4	1048	9							
12		2311 X	2311	-0-	-0-	23	1	1228	3	Y	953	889	0	1	8	146
						12	4	1048	9							
01		1630 X	1630	-0-	-0-	20	1	1165	3	Y	398	491	0			53
						7	4	438	9							
02		3365 X	3365	-0-	-0-	27	1	1958	3	Y	1237	1079	0	1	8	210
						19	4	1361	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. RUSSELL UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		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
		WELL #: 3H		RRCID -> 292455	COMPL. DATE 03/19/2018	TOTAL DEPTH 11622	PERF.12284	- 17778								
09		3210 X	1534	-0-	-1676	-0-	616 3	7 4	Y	828	824 0	1 8			10	
10		3317 X	932	-0-	-2385	-0-	911 9	90 3	5 4	Y	761	758 0	1 8			12
11		3030 X	1082	-0-	-1948	-0-	837 9	6 1	106 3	Y	877	873 0	1 8			15
12		2666 X	1326	-0-	-1340	-0-	5 4	20 1	157 3	Y	1038	1004 0	1 8			48
01		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	7 4	72 1	1142 9	Y	831	858 0			21	
*02		1479 X	1177	-0-	-302	-0-	9 4	9 4	3225 3	Y	113	131 0			3	
		WELL #: 4H		RRCID -> 292456	COMPL. DATE 10/27/2019	TOTAL DEPTH 10030	PERF.10089	- 17614								
09		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	184 1	7 4	2809 3	Y	918	924 0			207	
10		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	195 1	10 4	1010 9	Y	952	920 0			239	
11		3780 X	3662	-0-	-118	-0-	186 1	9 4	2866 3	Y	862	715 0	1 8			385
12		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	191 1	10 4	1047 9	Y	1101	1071 0	1 8			414
01		3906 X	3730	-0-	-176	-0-	205 1	12 4	2519 3	Y	971	883 0	1 8			501
02		3886 X	3198	-0-	-688	-0-	150 1	9 4	948 9	Y	741	826 0	1 8			415
		WELL #: 2H		RRCID -> 292457	COMPL. DATE 10/27/2019	TOTAL DEPTH 10031	PERF.10126	- 17709								
09		3270 X	3222	-0-	-48	-0-	184 1	4 4	2595 3	Y	399	416 0	1 8			90
10		3379 X	3030	-0-	-349	-0-	174 1	5 4	439 9	Y	355	355 0	1 8			89
11		3330 X	1193	-0-	-2137	-0-	49 1	1 4	2460 3	Y	46	114 0	1 8			20
12		3441 X	2061	-0-	-1380	-0-	113 1	2 4	391 9	Y	141	107 0	1 8			53
01		3441 X	761	-0-	-2680	-0-	38 1	2 4	1092 3	Y	112	107 0			58	
02		3103 X	1583	-0-	-1520	-0-	68 1	4 4	51 9	Y	249	167 0	1 8			139
		WELL #: 1H		RRCID -> 292461	COMPL. DATE 09/23/2014	TOTAL DEPTH 10353	PERF.10614	- 17426								
09		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	146 1	5 4	2831 3	Y	632	625 0	1 8			101
10		3100 N	3903	-0-	803	803	158 1	6 4	695 9	Y	658	692 0			67	
11		4145 X	3342	-0-	-803	-0-	185 1	5 4	3015 3	Y	516	547 0	1 8			35
12		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	154 1	5 4	724 9	Y	531	478 0	1 8			87
01		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	166 1	6 4	2584 3	Y	538	550 0	1 8			74
02		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	119 1	7 4	568 9	Y	516	490 0	1 8			99

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES									
EOG RESOURCES, INC.																							
NAYLOR JONES UNIT 53																							
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED														CAPACITY									
//CONT.// 253162																							
WELL #: 1H RRCID -> 292462														COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 9998		PERF.10292 - 17024					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE												
09	10350 X	7715	-0-	-2635	-0-	516 1	6292 3	N	817	792 0	3 8	452											
10	10695 X	3937	-0-	-6758	-0-	8 4	899 9	N	392	453 0	2 8	389											
11	10110 X	5339	-0-	-4771	-0-	481 1	3019 3	N	523	399 0	2 8	511											
12	8711 X	8140	-0-	-571	-0-	6 4	431 9	N	1005	975 0	3 8	538											
01	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	282 1	4476 3	N	964	1058 0	3 8	441											
02	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	6 4	575 9	N	823	843 0	2 8	419											
						157 1	6866 3	N															
						11 4	1106 9																
						224 1	7107 3	N															
						13 4	1060 9																
						282 1	6410 3	N															
						10 4	905 9																
YELLOWFIN B														WELL #: 2H		RRCID -> 292477		COMPL. DATE 09/18/2018		TOTAL DEPTH 9121		PERF. 9076 - 17675	
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	6 1	2177 3	Y	729	738 0	1 8	13											
10	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	6 4	802 9	Y	721	722 0	1 8	11											
11	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	10 1	2201 3	Y	735	726 0	1 8	19											
12	3007 X	1203	-0-	-1804	-0-	6 4	793 9	Y	371	373 0		17											
01	3007 X	294	-0-	-2713	-0-	9 1	2159 3	Y	224	235 0		6											
02	2378 X	204	-0-	-2174	-0-	6 4	809 9	Y	160	159 0		7											
						12 1	780 3	Y															
						3 4	408 9																
						16 1	30 3	Y															
						2 4	246 9																
						5 1	22 3	Y															
						1 4	176 9																
RUSSELL UNIT														WELL #: 5H		RRCID -> 292508		COMPL. DATE 03/19/2018		TOTAL DEPTH 11695		PERF.12391 - 17911	
09	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2023 3	7 4	Y	527	529 0	1 8	7											
10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	580 9	6 4	Y	403	403 0	1 8	6											
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	2295 3	4 1	Y	985	973 0	1 8	17											
12	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	443 9	10 4	Y	813	792 0	1 8	37											
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	14 1	1816 3	Y	502	526 0		13											
*02	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	8 4	894 9	Y	690	685 0		18											
						68 1	2557 3	Y															
						5 4	552 9																
						19 1	809 3	Y															
						6 4	759 9																
NAYLOR JONES UNIT 54														WELL #: 3H		RRCID -> 292509		COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL DEPTH 10107		PERF.10119 - 17655	
09	3960 X	3510	-0-	-450	-0-	176 1	2737 3	Y	538	552 0		121											
10	3906 X	3595	-0-	-311	-0-	5 4	592 9	Y	570	548 0		143											
11	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	185 1	2776 3	Y	562	453 0	1 8	251											
12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	7 4	627 9	Y	678	673 0	1 8	255											
01	3689 X	3473	-0-	-216	-0-	196 1	2870 3	Y	592	541 0	1 8	305											
02	3567 X	3222	-0-	-345	-0-	7 4	618 9	Y	508	528 0		285											
						183 1	2761 3	Y															
						7 4	746 9																
						8 4	651 9																
						146 1	2510 3	Y															
						7 4	559 9																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.															
NAYLOR JONES UNIT 185															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED														CAPACITY	
//CONT.// 253162															
WELL #: 1H RRCID -> 292525														COMPL. DATE 09/22/2014	
TOTAL DEPTH 9639														PERF. 9936 - 16666	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	40 1	543 3	543 3	Y	555	537 0			108	
						13 4	611 9	611 9							
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	10 1	1040 3	1040 3	Y	718	734 0			92	
						17 4	790 9	790 9							
11	2130 N	18	-0-	-2112	-0-	18 1			Y	-0-				92	
12	1240 N	36	-0-	-1204	-0-	1 1	2 4	2 4	Y	30	99 0			23	
						33 9									
01	1860 N	70	-0-	-1790	-0-	5 1	4 4	4 4	Y	55	65 0			13	
						61 9									
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	20 1	2 4	2 4	Y	103	92 0			24	
						113 9									

  

ACADIA C														WELL #: 3H RRCID -> 292528		COMPL. DATE 08/02/2017		TOTAL DEPTH 11552		PERF. 11955 - 18512	
09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	11 1	2088 3	2088 3	Y	924	937 0	2 8		122							
						13 4	1016 9	1016 9													
10	3069 X	2923	-0-	-146	-0-	15 1	2022 3	2022 3	Y	795	812 0	1 8		104							
						11 4	875 9	875 9													
11	2970 X	2285	-0-	-685	-0-	23 1	1480 3	1480 3	Y	703	696 0	1 8		110							
						9 4	773 9	773 9													
12	3069 X	2099	-0-	-970	-0-	24 1	1139 3	1139 3	Y	841	659 0	1 8		291							
						11 4	925 9	925 9													
01	3069 X	1279	-0-	-1790	-0-	28 1	313 3	313 3	Y	842	1004 0	1 8		128							
						12 4	926 9	926 9													
02	2871 X	1244	-0-	-1627	-0-	27 1	341 3	341 3	Y	786	762 0	1 8		151							
						11 4	865 9	865 9													

  

NAYLOR JONES UNIT 185														WELL #: 3H RRCID -> 292532		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 9673		PERF. 10096 - 19961	
09	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	204 1	5807 3	5807 3	Y	1100	1016 0			213							
						21 4	1210 9	1210 9													
10	6200 X	6111	-0-	-89	-0-	171 1	4861 3	4861 3	Y	964	1054 0			123							
						19 4	1060 9	1060 9													
11	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-	51 4	679 9	679 9	Y	-0-				123							
12	6200 X	4448	-0-	-1752	-0-	249 1	3469 3	3469 3	Y	617	268 0			472							
						51 4	679 9	679 9													
01	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	313 1	4918 3	4918 3	Y	1162	1367 0			267							
						52 4	1278 9	1278 9													
02	6090 X	3521	-0-	-2569	-0-	195 1	2652 3	2652 3	Y	602	727 0			142							
						12 4	662 9	662 9													

  

CUMMINGS UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 292541		COMPL. DATE 01/28/2019		TOTAL DEPTH 11848		PERF. 12335 - 17324	
09	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	14 1	2149 3	2149 3	Y	574	570 0			44							
						8 4	631 9	631 9													
10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	16 1	2047 3	2047 3	Y	575	580 0			39							
						8 4	633 9	633 9													
11	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	17 1	1745 3	1745 3	Y	551	547 0			43							
						8 4	606 9	606 9													
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	21 1	1483 3	1483 3	Y	526	480 0			89							
						7 4	579 9	579 9													
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	23 1	1403 3	1403 3	Y	499	526 0			62							
						7 4	549 9	549 9													
02	2291 N	2107	-0-	-184	-0-	18 1	1538 3	1538 3	Y	494	503 0			53							
						8 4	543 9	543 9													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
HULK B		WELL #: 2H		RRCID -> 292555		COMPL. DATE 01/03/2022				TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	49 1 17 4	6656 3 2342 9	Y	2129	2129 0	2 8	108		
10	8804 X	8623	-0-	-181	-0-	57 1 17 4	6275 3 2274 9	Y	2067	2101 0	1 8	73		
11	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	57 1 16 4	7217 3 2046 9	Y	1860	1870 0	2 8	61		
12	12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	45 1 21 4	9214 3 3108 9	Y	2825	2634 0	1 8	251		
01	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	48 1 21 4	7961 3 2849 9	Y	2590	2750 0	1 8	90		
02	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	42 1 20 4	7069 3 2582 9	Y	2347	2323 0	2 8	112		
-----														
NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 3H		RRCID -> 292557		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440				
09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	10 1 10 4	1889 3 791 9	Y	719	687 0	1 8	72		
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	12 1 13 4	1976 3 1075 9	Y	977	985 0	1 8	63		
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	30 1 12 4	1682 3 1001 9	Y	910	879 0	1 8	93		
12	2728 X	2544	-0-	-184	-0-	18 1 10 4	1638 3 878 9	Y	798	779 0		112		
01	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	55 1 13 4	1857 3 1032 9	Y	938	956 0		94		
02	2639 N	2562	-0-	-77	-0-	89 1 11 4	1631 3 831 9	Y	755	750 0		99		
-----														
NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 4H		RRCID -> 292558		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447				
09	960 N	160	-0-	-800	-0-	6 1 2 4	8 3 144 9	Y	131	125 0		13		
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	14 1 7 4	687 3 483 9	Y	439	423 0	1 8	28		
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	44 1 7 4	1530 3 480 9	Y	436	419 0	1 8	44		
12	3100 N	3166	-0-	66	66	20 1 6 4	2734 3 406 9	Y	369	361 0	1 8	51		
01	2896 N	2830	-0-	-66	-0-	57 1 6 4	2425 3 342 9	Y	311	330 0	1 8	31		
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	94 1 4 4	2052 3 233 9	Y	212	214 0	1 8	28		
-----														
NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #: 5H		RRCID -> 292560		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297				
09	2970 X	1795	-0-	-1175	-0-	7 1 8 4	1034 3 746 9	Y	678	700 0		68		
10	3069 X	2141	-0-	-928	-0-	8 1 11 4	1058 3 1064 9	Y	967	972 0	1 8	62		
11	2970 X	2083	-0-	-887	-0-	21 1 10 4	944 3 1108 9	Y	1007	965 0	1 8	103		
12	3069 X	2468	-0-	-601	-0-	14 1 11 4	1302 3 1141 9	Y	1037	994 0	1 8	145		
01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	47 1 15 4	1904 3 1350 9	Y	1227	1248 0	1 8	123		
02	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	81 1 16 4	2018 3 1412 9	Y	1284	1238 0	1 8	168		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. KING BROTHERS B		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
		WELL #:		2H		RRCID -> 292561		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 11132		PERF.11040 - 15872		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	58 1	1052 3	N	152	177 1				222
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	11 4	167 9	N	160					382
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	88 1	987 3	N	164	178 1				368
12	1333 N	931	-0-	-402	-0-	13 4	176 9	N	123	179 1				312
01	1271 N	742	-0-	-529	-0-	83 1	1135 3	N	96	175 1				233
02	1363 N	810	-0-	-553	-0-	13 4	180 9	N	135					368
						69 1	716 3	N						
						11 4	135 9							
						10 4	106 9							
						59 1	589 3	N						
						13 4	149 9							
KING BROTHERS C		WELL #:		3H		RRCID -> 292562		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 11122		PERF.11040 - 15855		
09	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	59 1	2977 3	N	229	193 1				356
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	13 4	252 9	N	194	177 1				373
11	2880 X	1197	-0-	-1683	-0-	90 1	2897 3	N	185	196 1				362
12	3410 X	730	-0-	-2680	-0-	13 4	213 9	N	245	186 1				421
01	3410 X	793	-0-	-2617	-0-	85 1	894 3	N	224	185 1				460
02	3190 X	826	-0-	-2364	-0-	14 4	204 9	N	224	196 1				488
						70 1	371 3	N						
						19 4	270 9							
						64 1	462 3	N						
						21 4	246 9							
						59 1	500 3	N						
						21 4	246 9							
HULK A		WELL #:		1H		RRCID -> 292567		COMPL. DATE 01/03/2022		TOTAL DEPTH 11914		PERF.11234 - 22145		
09	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	58 1	9111 3	Y	2782	2782 0	2 8			141
10	12183 X	11968	-0-	-215	-0-	22 4	3060 9	Y	2678	2723 0	1 8			95
11	13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	69 1	8932 3	Y	3196	3185 0	2 8			104
12	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	21 4	2946 9	Y	3184	3003 0	2 8			283
01	12183 X	11551	-0-	-632	-0-	79 1	9709 3	Y	2449	2644 0	3 8			85
02	11803 X	10465	-0-	-1338	-0-	24 4	3516 9	Y	2096	2079 0	2 8			100
						49 1	9557 3	Y						
						22 4	3502 9							
						51 1	8785 3	Y						
						21 4	2694 9							
						44 1	8097 3	Y						
						18 4	2306 9							
NAYLOR JONES UNIT 80		WELL #:		2H		RRCID -> 292578		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 9426		PERF. 9780 - 16892		
09	2310 N	968	-0-	-1342	-0-	7 1	427 3	Y	480	490 0	1 8			48
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	6 4	528 9	Y	660	665 0	1 8			42
11	2310 N	1856	-0-	-454	-0-	9 1	1515 3	Y	639	615 0	1 8			65
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	9 4	726 9	Y	618	596 0	1 8			86
01	2263 N	2239	-0-	-24	-0-	22 1	1122 3	Y	696	711 0	1 8			70
02	1798 N	1207	-0-	-591	-0-	9 4	703 9	Y	568	564 0				74
						13 1	1241 3	Y						
						8 4	680 9							
						41 1	1422 3	Y						
						10 4	766 9							
						98 1	475 3	Y						
						9 4	625 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
09		4140 X	4031	-0-	-109	-0-	11	1	2843	3	Y	1059	1051	0	1 8 106
							12	4	1165	9					
10		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	13	1	3451	3	Y	1036	1075	0	1 8 66
							12	4	1140	9					
11		4140 X	3760	-0-	-380	-0-	32	1	2703	3	Y	923	894	0	1 8 94
							10	4	1015	9					
12		4278 X	1582	-0-	-2696	-0-	20	1	837	3	Y	653	655	0	1 8 91
							7	4	718	9					
01		4278 X	1717	-0-	-2561	-0-	53	1	751	3	Y	821	829	0	1 8 82
							10	4	903	9					
02		4234 X	2208	-0-	-2026	-0-	87	1	1181	3	Y	844	815	0	1 8 110
							12	4	928	9					
-----															
HULK C WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216															
09		9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	59	1	7419	3	Y	2128	2140	0	2 8 108
							19	4	2341	9					
10		9858 X	8819	-0-	-1039	-0-	72	1	6320	3	Y	2188	2213	0	5 8 78
							20	4	2407	9					
11		9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	69	1	6944	3	Y	2641	2631	0	2 8 86
							21	4	2905	9					
12		11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	48	1	8646	3	Y	2753	2592	0	2 8 245
							22	4	3028	9					
01		9858 X	8944	-0-	-914	-0-	56	1	6253	3	Y	2377	2538	0	1 8 83
							20	4	2615	9					
02		9048 X	8375	-0-	-673	-0-	58	1	6144	3	Y	1959	1947	0	2 8 93
							18	4	2155	9					
-----															
HULK D WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118															
09		10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	50	1	7167	3	Y	2736	2730	0	2 8 138
							22	4	3010	9					
10		9548 X	9492	-0-	-56	-0-	58	1	6816	3	Y	2362	2415	0	1 8 84
							20	4	2598	9					
11		9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	56	1	6801	3	Y	2288	2295	0	2 8 75
							20	4	2517	9					
12		9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	37	1	6739	3	Y	2585	2429	0	1 8 230
							20	4	2844	9					
01		9548 X	9213	-0-	-335	-0-	44	1	6596	3	Y	2321	2468	0	2 8 81
							20	4	2553	9					
02		8294 X	8102	-0-	-192	-0-	41	1	6060	3	Y	1804	1797	0	2 8 86
							17	4	1984	9					
-----															
HULK E WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011															
09		8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	46	1	5684	3	Y	2437	2441	0	2 8 123
							20	4	2681	9					
10		8711 X	7773	-0-	-938	-0-	53	1	5198	3	Y	2276	2316	0	2 8 81
							18	4	2504	9					
11		9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	57	1	6789	3	Y	2331	2335	0	1 8 76
							19	4	2564	9					
12		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	41	1	7962	3	Y	2424	2284	0	216
							19	4	2666	9					
01		9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	46	1	6895	3	Y	2564	2690	0	1 8 89
							21	4	2820	9					
02		8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	43	1	6293	3	Y	1907	1903	0	2 8 91
							17	4	2098	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.														//CONT.// 253162										
HOWE UNIT														WELL #:	1H	RRCID -> 292675	COMPL. DATE 01/28/2019	TOTAL DEPTH 11822	PERF.12320 - 17428					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
09	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	19	1	1834	3	Y	532	525	0		40									
						8	4	585	9															
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	23	1	1634	3	Y	544	547	0		37									
						8	4	598	9															
11	3000 N	3194	-0-	194	194	33	1	2402	3	Y	681	664	0	1 8	53									
						10	4	749	9															
12	3100 N	3190	-0-	90	284	40	1	2223	3	Y	833	744	0	1 8	141									
						11	4	916	9															
01	3100 N	3168	-0-	68	352	48	1	2319	3	Y	719	771	0		89									
						10	4	791	9															
02	3981 X	3629	-0-	-352	-0-	36	1	2764	3	Y	743	753	0		79									
						12	4	817	9															
-----																								
HOWE UNIT														WELL #:	2H	RRCID -> 292676	COMPL. DATE 01/28/2019	TOTAL DEPTH 11905	PERF.12289 - 17218					
09	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	18	1	1660	3	Y	479	475	0		36									
						7	4	527	9															
10	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	23	1	1675	3	Y	498	500	0		34									
						7	4	548	9															
11	3000 N	3960	-0-	960	960	32	1	3220	3	Y	635	620	0		49									
						9	4	699	9															
12	1516 N	556	-0-	-960	-0-	51	1	225	3	Y	251	258	0		42									
						4	4	276	9															
01	713 N	511	-0-	-202	-0-	49	1	53	3	Y	366	362	0	1 8	45									
						6	4	403	9															
02	2349 X	2098	-0-	-251	-0-	54	1	1449	3	Y	533	521	0		57									
						9	4	586	9															
-----																								
CUMMINGS UNIT														WELL #:	3H	RRCID -> 292688	COMPL. DATE 01/28/2019	TOTAL DEPTH 11821	PERF.12250 - 17593					
09	2640 X	2420	-0-	-220	-0-	23	1	1774	3	Y	559	547	0		43									
						8	4	615	9															
10	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	25	1	2127	3	Y	664	662	0		45									
						9	4	730	9															
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	28	1	2450	3	Y	650	644	0		51									
						9	4	715	9															
12	3100 N	3896	-0-	796	796	37	1	3066	3	Y	712	642	0		121									
						10	4	783	9															
01	3100 N	2469	-0-	-631	165	38	1	1693	3	Y	662	701	0		82									
						10	4	728	9															
02	2548 X	2383	-0-	-165	-0-	30	1	1704	3	Y	582	602	0		62									
						9	4	640	9															
-----																								
DOSSETT C														WELL #:	3H	RRCID -> 292697	COMPL. DATE 11/22/2017	TOTAL DEPTH 9245	PERF. 9288 - 18812					
09	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	22	1	2689	3	Y	1362	1365	0		68									
						16	4	1498	9															
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	20	1	2151	3	Y	1182	1113	0	1 8	136									
						14	4	1300	9															
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	51	1	1818	3	Y	1105	1179	0	1 8	61									
						12	4	1216	9															
12	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	53	1	2187	3	Y	1169	1099	0	1 8	130									
						13	4	1286	9															
01	2759 X	2654	-0-	-105	-0-	51	1	1525	3	Y	969	981	0	58 1	60									
						12	4	1066	9															
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	30	1	1541	3	Y	988	986	0	1 8	61									
						12	4	1087	9															



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. NAYLOR JONES UNIT 80		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		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	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 292791	COMPL. DATE 11/25/2015	TOTAL DEPTH 9425	PERF. 9716	- 16905							
09	1350 N	1057	-0-	-293	-0-	5 1	581 3	423	422 0	Y	423	422 0			42
10	1550 N	1185	-0-	-365	-0-	6 4	465 9	464	475 0	Y	464	475 0	1 8		30
11	1590 N	939	-0-	-651	-0-	5 1	664 3	365	357 0	Y	365	357 0	1 8		37
12	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	6 4	510 9	365	350 0	Y	365	350 0	1 8		51
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	13 1	518 3	492	493 0	Y	492	493 0	1 8		49
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	8 4	541 9	400	396 0	Y	400	396 0	1 8		52
		WELL #: 7H		RRCID -> 293618	COMPL. DATE 07/12/2022	TOTAL DEPTH 11834	PERF. 11885	- 22685							
09	21060 X	20101	-0-	-959	-0-	35 1	15306 3	4303	4248 0	Y	4303	4248 0	5 8		105
10	21762 X	18827	-0-	-2935	-0-	27 4	4733 9	4071	4072 0	Y	4071	4072 0	5 8		99
11	21060 X	17459	-0-	-3601	-0-	47 1	14268 3	3738	3737 0	Y	3738	3737 0	4 8		96
12	21762 X	16524	-0-	-5238	-0-	34 4	4478 9	3490	3410 0	Y	3490	3410 0	4 8		172
01	21514 X	15096	-0-	-6418	-0-	56 1	13260 3	3248	3350 0	Y	3248	3350 0	3 8		67
02	19430 X	13499	-0-	-5931	-0-	31 4	4112 9	2867	2810 0	Y	2867	2810 0	3 8		121
		WELL #: 8H		RRCID -> 293620	COMPL. DATE 07/12/2022	TOTAL DEPTH 11781	PERF. 12062	- 22557							
09	18330 X	17815	-0-	-515	-0-	60 1	11433 3	3798	3749 0	Y	3798	3749 0	5 8		93
10	18941 X	17429	-0-	-1512	-0-	29 4	4178 9	3777	3773 0	Y	3777	3773 0	5 8		92
11	18330 X	15450	-0-	-2880	-0-	44 1	13197 3	3348	3350 0	Y	3348	3350 0	4 8		86
12	18941 X	14908	-0-	-4033	-0-	33 4	4155 9	3168	3094 0	Y	3168	3094 0	4 8		156
01	18941 X	14058	-0-	-4883	-0-	52 1	11687 3	3321	3405 0	Y	3321	3405 0	4 8		68
02	16211 X	12575	-0-	-3636	-0-	28 4	3683 9	2752	2700 0	Y	2752	2700 0	4 8		116
		WELL #: 5H		RRCID -> 293671	COMPL. DATE 07/11/2022	TOTAL DEPTH 11740	PERF. 12120	- 22558							
09	20910 X	18354	-0-	-2556	-0-	48 1	10317 3	3957	3907 0	Y	3957	3907 0	5 8		97
10	21607 X	17326	-0-	-4281	-0-	30 4	3653 9	3821	3821 0	Y	3821	3821 0	4 8		93
11	20910 X	15324	-0-	-5586	-0-	36 1	13061 3	3407	3409 0	Y	3407	3409 0	3 8		88
12	21514 X	14736	-0-	-6778	-0-	26 4	4203 9	3318	3238 0	Y	3318	3238 0	4 8		164
01	20119 X	13582	-0-	-6537	-0-	41 1	11513 3	3150	3245 0	Y	3150	3245 0	4 8		65
02	17748 X	12464	-0-	-5284	-0-	22 4	3748 9	2834	2776 0	Y	2834	2776 0	3 8		120
		WELL #: 20		RRCID -> 293671	COMPL. DATE 07/11/2022	TOTAL DEPTH 11740	PERF. 12120	- 22558							
		WELL #: 20		RRCID -> 293671	COMPL. DATE 07/11/2022	TOTAL DEPTH 11740	PERF. 12120	- 22558							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
SOONER A WELL #: 1H RRCID -> 293933 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		53640 X	27868	-0-	-25772	-0-	314 1	20975 3	Y	5927	5872 0	9 8		198	
							59 4	6520 9							
10		49910 X	22066	-0-	-27844	-0-	307 1	16537 3	Y	4715	4734 0	7 8		172	
							35 4	5187 9							
11		40380 X	24946	-0-	-15434	-0-	293 1	19179 3	Y	4931	4913 0	7 8		183	
							50 4	5424 9							
12		36549 X	24064	-0-	-12485	-0-	356 1	18293 3	Y	4879	4801 0	7 8		254	
							48 4	5367 9							
01		32023 X	28392	-0-	-3631	-0-	335 1	23032 3	Y	4523	4625 0	7 8		145	
							50 4	4975 9							
02		26941 X	26227	-0-	-714	-0-	285 1	21315 3	Y	4164	4178 0	6 8		125	
							47 4	4580 9							
SOONER B WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668															
09		53580 X	19832	-0-	-33748	-0-	263 1	15904 3	Y	3297	3302 0	6 8		110	
							38 4	3627 9							
10		47957 X	29485	-0-	-18472	-0-	376 1	23902 3	Y	4696	4625 0	10 8		171	
							41 4	5166 9							
11		39240 X	24526	-0-	-14714	-0-	416 1	19707 3	Y	3962	3979 0	7 8		147	
							45 4	4358 9							
12		36239 X	23316	-0-	-12923	-0-	414 1	18740 3	Y	3747	3693 0	6 8		195	
							40 4	4122 9							
01		33263 X	20895	-0-	-12368	-0-	353 1	16713 3	Y	3447	3527 0	5 8		110	
							37 4	3792 9							
02		27579 X	19213	-0-	-8366	-0-	343 1	15700 3	Y	2853	2873 0	4 8		86	
							32 4	3138 9							
SOONER C WELL #: 3H RRCID -> 293937 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763															
09		61680 X	33767	-0-	-27913	-0-	309 1	27342 3	Y	5511	5427 0	9 8		184	
							54 4	6062 9							
10		54126 X	31610	-0-	-22516	-0-	377 1	25336 3	Y	5333	5313 0	9 8		195	
							31 4	5866 9							
11		44280 X	27878	-0-	-16402	-0-	393 1	22225 3	Y	4740	4752 0	7 8		176	
							46 4	5214 9							
12		41199 X	27358	-0-	-13841	-0-	390 1	21925 3	Y	4546	4479 0	6 8		237	
							42 4	5001 9							
01		34906 X	24856	-0-	-10050	-0-	314 1	19971 3	Y	4119	4219 0	5 8		132	
							40 4	4531 9							
02		32654 X	22826	-0-	-9828	-0-	246 1	18437 3	Y	3733	3748 0	5 8		112	
							37 4	4106 9							
SHENANDOAH C WELL #: 3H RRCID -> 294429 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087															
09		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	22 1	4003 3	Y	1050	1037 0	3 8		26	
							8 4	1155 9							
10		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	34 1	4139 3	Y	972	971 0	3 8		24	
							9 4	1069 9							
11		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	34 1	3562 3	Y	1029	1024 0	3 8		26	
							9 4	1132 9							
12		5363 X	4908	-0-	-455	-0-	35 1	3390 3	Y	1339	1297 0	2 8		66	
							10 4	1473 9							
01		5363 X	4527	-0-	-836	-0-	43 1	3197 3	Y	1161	1201 0	2 8		24	
							10 4	1277 9							
02		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	31 1	2851 3	Y	1255	1224 0	2 8		53	
							11 4	1381 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SHENANDOAH D WELL #: 4H RRCID -> 294430 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		26460 X	20034	-0-	-6426	-0-	34 1	15032 3	Y	4492	4436 0	5 8		110
							27 4	4941 9						
10		25792 X	19513	-0-	-6279	-0-	48 1	14593 3	Y	4398	4397 0	4 8		107
							34 4	4838 9						
11		22980 X	17748	-0-	-5232	-0-	56 1	13330 3	Y	3938	3940 0	4 8		101
							30 4	4332 9						
12		22537 X	16930	-0-	-5607	-0-	50 1	12702 3	Y	3774	3685 0	4 8		186
							27 4	4151 9						
01		21576 X	15549	-0-	-6027	-0-	60 1	11554 3	Y	3550	3660 0	3 8		73
							30 4	3905 9						
02		17922 X	14163	-0-	-3759	-0-	41 1	10637 3	Y	3145	3081 0	4 8		133
							25 4	3460 9						
BURROW UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294431 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069														
09		8970 X	7347	-0-	-1623	-0-	616 1	4316 3	Y	2174	2204 0	3 8		102
							24 4	2391 9						
10		9269 X	6711	-0-	-2558	-0-	536 1	3958 3	Y	1995	1979 0	3 8		115
							22 4	2195 9						
11		8610 X	6476	-0-	-2134	-0-	541 1	3628 3	Y	2078	2045 0	3 8		145
							21 4	2286 9						
12		8401 X	6001	-0-	-2400	-0-	551 1	3260 3	Y	1972	1903 0	3 8		211
							21 4	2169 9						
01		7595 X	6844	-0-	-751	-0-	592 1	4091 3	Y	1944	2049 0	3 8		103
							23 4	2138 9						
02		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	886 1	2789 3	Y	1906	1871 0	2 8		136
							22 4	2097 9						
OLYMPIC A WELL #: 1H RRCID -> 294432 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12136 - 19066														
09		7470 X	6588	-0-	-882	-0-	38 1	5320 3	Y	1106	1085 0	1 8		104
							13 4	1217 9						
10		6665 X	5938	-0-	-727	-0-	36 1	4609 3	Y	1163	1190 0	1 8		76
							14 4	1279 9						
11		6900 X	6013	-0-	-887	-0-	42 1	4673 3	Y	1167	1138 0	1 8		104
							14 4	1284 9						
12		7130 X	6066	-0-	-1064	-0-	49 1	4714 3	Y	1172	1133 0	1 8		142
							14 4	1289 9						
01		7130 X	6418	-0-	-712	-0-	51 1	4786 3	Y	1423	1473 0	1 8		91
							16 4	1565 9						
02		5684 X	4241	-0-	-1443	-0-	36 1	3215 3	Y	890	917 0	1 8		63
							11 4	979 9						
GROHL A WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035														
09		6690 X	5202	-0-	-1488	-0-	253 1	3923 3	Y	921	903 0	2 8		66
							13 4	1013 9						
10		6820 X	3493	-0-	-3327	-0-	326 1	2403 3	Y	685	696 0	2 8		53
							10 4	754 9						
11		6600 X	4284	-0-	-2316	-0-	324 1	2300 3	Y	1495	1465 0	1 8		82
							15 4	1645 9						
12		6572 X	4035	-0-	-2537	-0-	387 1	2378 3	Y	1143	1060 0	2 8		163
							13 4	1257 9						
01		6076 X	4044	-0-	-2032	-0-	359 1	2228 3	Y	1313	1363 0	2 8		111
							13 4	1444 9						
02		4872 X	3994	-0-	-878	-0-	341 1	2223 3	Y	1286	1281 0	2 8		114
							15 4	1415 9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
PHOENIX UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294737 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		9150 X	6955	-0-	-2195	-0-	252 1	4045 3	Y	2394	2325 0	61 1		8
							25 4	2633 9			4 8			
10		10013 X	5776	-0-	-4237	-0-	325 1	3441 3	Y	1814	1783 0	18 1		17
							15 4	1995 9			4 8			
11		9690 X	8232	-0-	-1458	-0-	315 1	5998 3	Y	1725	1725 0	3 8		14
							21 4	1898 9						
12		10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	327 1	9086 3	Y	1273	1266 0	2 8		19
							20 4	1400 9						
01		8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	315 1	5962 3	Y	1639	1639 0	2 8		17
							21 4	1803 9						
02		5800 X	5427	-0-	-373	-0-	281 1	3392 3	Y	1577	1564 0	2 8		28
							19 4	1735 9						
PHOENIX UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294738 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833														
09		10980 X	9327	-0-	-1653	-0-	254 1	5831 3	Y	2922	2841 0	74 1		10
							28 4	3214 9			2 8			
10		10571 X	9134	-0-	-1437	-0-	318 1	5998 3	Y	2544	2503 0	25 1		24
							20 4	2798 9			2 8			
11		9720 X	7212	-0-	-2508	-0-	311 1	4207 3	Y	2427	2430 0	2 8		19
							24 4	2670 9						
12		9641 X	6061	-0-	-3580	-0-	279 1	3287 3	Y	2249	2232 0	2 8		34
							21 4	2474 9						
01		9641 X	6777	-0-	-2864	-0-	255 1	3918 3	Y	2344	2351 0	2 8		25
							26 4	2578 9						
02		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	282 1	3599 3	Y	2336	2317 0	2 8		42
							26 4	2570 9						
GROHL C WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001														
09		7530 X	2832	-0-	-4698	-0-	64 1	2070 3	Y	627	642 0	1 8		45
							8 4	690 9						
10		7781 X	578	-0-	-7203	-0-	80 1	78 3	Y	379	394 0	1 8		29
							3 4	417 9						
11		7530 X	762	-0-	-6768	-0-	263 1	37 3	Y	416	421 0	1 8		23
							4 4	458 9						
12		7130 X	437	-0-	-6693	-0-	88 1	72 3	Y	249	234 0	3 8		35
							3 4	274 9						
01		6913 X	1035	-0-	-5878	-0-	100 1	283 3	Y	587	570 0	2 8		50
							6 4	646 9						
02		2726 X	1652	-0-	-1074	-0-	207 1	597 3	Y	764	745 0	1 8		68
							8 4	840 9						
GROHL D WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008														
09		8040 X	13	-0-	-8027	-0-	1 3	12 9	Y	11	69 0			1
10		8308 X	1306	-0-	-7002	-0-	124 1	644 3	Y	483	440 0	7 8		37
							7 4	531 9						
11		8040 X	1831	-0-	-6209	-0-	241 1	1270 3	Y	286	297 0	11 8		15
							5 4	315 9						
12		7502 X	2875	-0-	-4627	-0-	252 1	1355 3	Y	1141	988 0	6 8		162
							13 4	1255 9						
01		5487 X	1139	-0-	-4348	-0-	45 1	413 3	Y	614	722 0	2 8		52
							6 4	675 9						
02		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	190 1	1088 3	Y	1009	968 0	4 8		89
							12 4	1110 9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
BOYSEN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295615 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11026 - 16378																	
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	
09		23760 X	5004	-0-	-18756	-0-	4	1	4265	3	Y	656	668	0	2	8	61
							13	4	722	9							
10		24552 X	5887	-0-	-18665	-0-	11	1	5107	3	Y	685	667	0	3	8	76
							15	4	754	9							
11		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	31	1	4772	3	Y	552	571	0	2	8	55
							13	4	607	9							
12		7998 X	5668	-0-	-2330	-0-	50	1	4913	3	Y	631	586	0	2	8	98
							11	4	694	9							
01		7223 X	4936	-0-	-2287	-0-	108	1	4104	3	Y	646	668	0	2	8	74
							13	4	711	9							
02		5510 X	5212	-0-	-298	-0-	104	1	4461	3	Y	577	579	0	1	8	71
							12	4	635	9							
BOYSEN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295616 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10961 - 16610																	
09		0 W	10798	-0-	10798	828466	10	1	9836	3	Y	850	844	0			79
							17	4	935	9							
10		0 W	6238	-0-	6238	834704	19	1	5632	3	Y	522	540	0	3	8	58
							13	4	574	9							
11		837156 X	2452	-0-	-834704	-0-	37	1	1869	3	Y	486	494	0	2	8	48
							11	4	535	9							
12		11160 X	2874	-0-	-8286	-0-	60	1	2052	3	Y	683	623	0	2	8	106
							11	4	751	9							
01		11160 X	2787	-0-	-8373	-0-	129	1	1860	3	Y	714	736	0	2	8	82
							13	4	785	9							
02		10440 X	2764	-0-	-7676	-0-	125	1	1866	3	Y	692	687	0	2	8	85
							12	4	761	9							
BOYSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295631 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419																	
09		30600 X	1215	-0-	-29385	-0-	5	1	828	3	Y	342	344	0	2	8	31
							6	4	376	9							
10		31620 X	1488	-0-	-30132	-0-	6	1	998	3	Y	433	413	0	3	8	48
							8	4	476	9							
11		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	20	1	1171	3	Y	475	473	0	3	8	47
							7	4	523	9							
12		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	30	1	1305	3	Y	422	402	0	2	8	65
							6	4	464	9							
01		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	66	1	1176	3	Y	469	478	0	2	8	54
							8	4	516	9							
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	65	1	1252	3	Y	341	352	0	1	8	42
							6	4	375	9							
BOYSEN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295632 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 16792																	
09		21090 X	2966	-0-	-18124	-0-	3	1	1854	3	Y	995	952	0	2	8	92
							14	4	1095	9							
10		21793 X	3334	-0-	-18459	-0-	8	1	2487	3	Y	750	756	0	3	8	83
							14	4	825	9							
11		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	22	1	2591	3	Y	654	669	0	3	8	65
							13	4	719	9							
12		3782 X	3607	-0-	-175	-0-	32	1	2748	3	Y	743	692	0	1	8	115
							10	4	817	9							
01		3348 X	3320	-0-	-28	-0-	72	1	2466	3	Y	700	733	0	1	8	81
							12	4	770	9							
02		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	66	1	2617	3	Y	873	845	0	2	8	107
							14	4	960	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. BOYSEN UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
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
		WELL #:	10H	RRCID ->	295638	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	11187	PERF.11019	- 17353
09	27600 X	2150	-0-	-25450	-0-	4 1 12 4	1092 3 1042 9	Y	947	952 0	1 8 88
10	28520 X	2187	-0-	-26333	-0-	13 1 13 4	1201 3 960 9	Y	873	863 0	1 8 97
11	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	41 1 12 4	981 3 925 9	Y	841	854 0	1 8 83
12	2728 X	2254	-0-	-474	-0-	49 1 11 4	1201 3 993 9	Y	903	844 0	2 8 140
01	2232 X	1209	-0-	-1023	-0-	90 1 11 4	242 3 866 9	Y	787	835 0	1 8 91
02	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	127 1 14 4	1359 3 1003 9	Y	912	890 0	1 8 112
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #:	1H	RRCID ->	295715	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL DEPTH	10509	PERF.10858	- 17121
09	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	416 1 8 4	278 3 690 9	Y	627	639 0	3 8 67
10	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	421 1 8 4	228 3 810 9	Y	736	744 0	1 8 58
11	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	424 1 9 4	511 3 814 9	Y	740	712 0	86
12	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	394 1 8 4	810 3 736 9	Y	669	658 0	1 8 96
01	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	406 1 9 4	600 3 624 9	Y	567	626 0	37
02	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	415 1 7 4	489 3 468 9	Y	425	414 0	48
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #:	4H	RRCID ->	295716	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10785	- 18245
09	21480 X	2486	-0-	-18994	-0-	185 1 10 4	1723 3 568 9	Y	516	519 0	56
10	22196 X	3229	-0-	-18967	-0-	184 1 12 4	2402 3 631 9	Y	574	585 0	45
11	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	185 1 10 4	1443 3 466 9	Y	424	419 0	1 8 49
12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	169 1 12 4	2269 3 683 9	Y	621	580 0	1 8 89
01	3224 X	2909	-0-	-315	-0-	182 1 12 4	2082 3 633 9	Y	575	626 0	1 8 37
02	3016 X	2726	-0-	-290	-0-	165 1 14 4	1864 3 683 9	Y	621	586 0	1 8 71
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST		WELL #:	2H	RRCID ->	295717	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10906	- 17094
09	40800 X	5263	-0-	-35537	-0-	250 1 12 4	4071 3 930 9	Y	845	863 0	91
10	42160 X	5700	-0-	-36460	-0-	256 1 14 4	4396 3 1034 9	Y	940	957 0	74
11	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	259 1 15 4	4199 3 1067 9	Y	970	932 0	112
12	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	236 1 12 4	4413 3 1003 9	Y	912	892 0	1 8 131
01	5704 X	5447	-0-	-257	-0-	235 1 13 4	4217 3 982 9	Y	893	966 0	58
02	5365 X	4696	-0-	-669	-0-	259 1 13 4	3461 3 963 9	Y	875	833 0	100



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 5H RRCID -> 295719 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 19236														
M O	ALLOW 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	24720 X	4930	-0-	-19790	-0-	187	1	3921	3	Y	734	714	0	79
						15	4	807	9					
10	25544 X	4544	-0-	-21000	-0-	186	1	3943	3	Y	367	416	0	29
						11	4	404	9				1 8	
11	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	189	1	3841	3	Y	377	362	0	44
						11	4	415	9					
12	5084 X	4139	-0-	-945	-0-	159	1	3462	3	Y	462	439	0	67
						10	4	508	9					
01	5084 X	3623	-0-	-1461	-0-	184	1	2834	3	Y	539	571	0	35
						12	4	593	9					
02	4756 X	3590	-0-	-1166	-0-	193	1	2784	3	Y	546	519	0	62
						12	4	601	9					
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 7H RRCID -> 295720 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10930 - 18690														
09	47910 X	4294	-0-	-43616	-0-	231	1	3121	3	Y	841	854	0	91
						17	4	925	9					
10	49507 X	4352	-0-	-45155	-0-	231	1	3132	3	Y	883	904	0	70
						18	4	971	9					
11	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	238	1	2888	3	Y	783	762	0	91
						18	4	861	9					
12	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	219	1	3156	3	Y	813	786	0	117
						16	4	894	9				1 8	
01	4433 X	4050	-0-	-383	-0-	229	1	2827	3	Y	887	946	0	58
						18	4	976	9					
02	4147 X	3974	-0-	-173	-0-	222	1	2837	3	Y	816	781	0	93
						17	4	898	9					
NAYLOR JONES B WELL #: 4H RRCID -> 295745 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10846 - 19965														
09	39930 X	3649	-0-	-36281	-0-	203	1	2553	3	Y	801	710	0	191
						12	4	881	9					
10	41261 X	3534	-0-	-37727	-0-	207	1	2352	3	Y	875	923	0	142
						12	4	963	9				1 8	
11	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	396	1	364	3	Y	323	359	0	105
						5	4	355	9				1 8	
12	3782 X	916	-0-	-2866	-0-	431	1	253	3	Y	208	226	0	87
						3	4	229	9					
01	3782 X	562	-0-	-3220	-0-	562	1			Y	-0-	87	0	-0-
02	3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-					Y	-0-			-0-
NAYLOR JONES B WELL #: 3H RRCID -> 295746 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814														
09	24870 X	1745	-0-	-23125	-0-	193	1	1295	3	Y	229	218	0	55
						5	4	252	9					
10	25699 X	2211	-0-	-23488	-0-	197	1	1656	3	Y	319	321	0	52
						7	4	351	9				1 8	
11	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	442	1	1347	3	Y	386	312	0	125
						7	4	425	9				1 8	
12	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	457	1	974	3	Y	308	299	0	133
						6	4	339	9				1 8	
01	2449 X	1340	-0-	-1109	-0-	450	1	562	3	Y	292	295	0	129
						7	4	321	9				1 8	
02	2146 X	2054	-0-	-92	-0-	499	1	1004	3	Y	492	421	0	199
						10	4	541	9				1 8	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
NAYLOR JONES B		WELL #: 2H		RRCID -> 295747		COMPL. DATE 07/09/2017				TOTAL DEPTH 10654 PERF.10828 - 19658				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		30750 X	3792	-0-	-26958	-0-	230 1	2771 3	779 3	Y	708	642 0		169
							12 4	779 9						
10		31775 X	2002	-0-	-29773	-0-	238 1	1211 3	545 9	Y	495	583 0	1 8	80
							8 4	545 9						
11		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	563 1	2482 3	881 9	Y	801	620 0	1 8	260
							12 4	881 9						
12		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	499 1	3412 3	952 9	Y	865	749 0	1 8	375
							13 4	952 9						
01		4216 X	3552	-0-	-664	-0-	475 1	2268 3	795 9	Y	723	775 0	1 8	322
							14 4	795 9						
02		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	556 1	3042 3	827 9	Y	752	768 0	1 8	305
							15 4	827 9						
NAYLOR JONES B		WELL #: 1H		RRCID -> 295823		COMPL. DATE 04/20/2013				TOTAL DEPTH 10643 PERF.10913 - 17205				
09		22740 X	853	-0-	-21887	-0-	253 1	197 3	395 9	Y	359	325 0	4 8	85
							8 4	395 9						
10		23498 X	811	-0-	-22687	-0-	217 1	166 3	422 9	Y	384	406 0	1 8	62
							6 4	422 9						
11		22740 X	1527	-0-	-21213	-0-	464 1	493 3	561 9	Y	510	405 0	1 8	166
							9 4	561 9						
12		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	381 1	487 3	436 9	Y	396	389 0	1 8	172
							8 4	436 9						
01		1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	381 1	625 3	448 9	Y	407	398 0	1 8	180
							10 4	448 9						
02		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	450 1	986 3	407 9	Y	370	399 0	1 8	150
							10 4	407 9						
PHOENIX A		WELL #: 1H		RRCID -> 295940		COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL DEPTH 12535 PERF.12294 - 24033				
09		0	198083	-0-	198083	234100	100 1	135507 3	133 8	Y	56796	55152 0	1443 1	185
							62476 9							
10		356014 X	121914	-0-	-234100	-0-	82 1	86690 3	34847 9	Y	31679	31201 0	314 1	298
							295 4	34847 9						
11		134280 X	87488	-0-	-46792	-0-	204 1	62214 3	24869 9	Y	22608	22697 0	31 8	178
							201 4	24869 9						
12		138756 X	56027	-0-	-82729	-0-	239 1	38522 3	17115 9	Y	15559	15481 0	20 8	236
							151 4	17115 9						
01		138756 X	30633	-0-	-108123	-0-	176 1	20077 3	10278 9	Y	9344	9469 0	13 8	98
							102 4	10278 9						
02		129804 X	26757	-0-	-103047	-0-	200 1	19287 3	7191 9	Y	6537	6509 0	9 8	117
							79 4	7191 9						
HENKHAUS UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 295967		COMPL. DATE 06/03/2023				TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408				
09		383188 X	72081	-0-	-311107	-0-	125 1	50709 3	21247 9	Y	19315	19332 0		167
							144 1	46175 3						
10		65715 X	65715	-0-	-0-	-0-	136 4	19260 9	39360 9	Y	17509	16245 0	1320 1	111
							145 1	39360 9						
11		54300 X	54300	-0-	-0-	-0-	110 4	14685 9	14637 9	Y	13350	13298 0	19 8	144
							122 1	35042 3						
12		51088 X	49903	-0-	-1185	-0-	102 4	14637 9	14 8	Y	13306	12753 0	291 1	392
							102 4	14637 9						
01		51088 X	47280	-0-	-3808	-0-	157 1	34459 3	12555 9	Y	11414	11582 0	46 1	161
							109 4	12555 9						
02		47792 X	38557	-0-	-9235	-0-	91 1	28259 3	10117 9	Y	9197	9190 0	14 8	154
							90 4	10117 9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. PHOENIX UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) EOG RESOURCES, INC. PHOENIX UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 12H		RRCID -> 295969		COMPL. DATE 08/25/2023				TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128						
09	0	129106	-0-	129106	167586	61	1	83954	3	Y	40992	39946	0	1045	1	134
10	DELQ PR	78345	-0-	78345	245931	45091	9									
11	301424 X	55493	-0-	-245931	-0-	71	1	55349	3	Y	20656	20390	0	205	1	195
12	80569 X	46752	-0-	-33817	-0-	203	4	22722	9							
01	80569 X	39443	-0-	-41126	-0-	176	1	39428	3	Y	14326	14408	0			113
02	75371 X	30849	-0-	-44522	-0-	130	4	15759	9							
						204	1	33769	3	Y	11509	11434	0	14	8	174
						119	4	12660	9							
						232	1	28361	3	Y	9760	9821	0	11	8	102
						114	4	10736	9							
						229	1	21870	3	Y	7870	7822	0	9	8	141
						93	4	8657	9							
-----																
GROHL E		WELL #: 5H		RRCID -> 296078		COMPL. DATE 10/10/2023				TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480						
10	0	68611	-0-	68611	68611	45137	3	13	4	Y	21328	21095	0	77	8	156
11	151407 X	82796	-0-	-68611	-0-	23461	9									
12	60202 X	59179	-0-	-1023	-0-	171	1	60380	3	Y	20098	20000	0	37	8	217
01	60202 X	44602	-0-	-15600	-0-	137	4	22108	9							
02	56318 X	35478	-0-	-20840	-0-	313	1	44082	3	Y	13350	13315	0	21	8	231
						99	4	14685	9							
						316	1	32516	3	Y	10631	10695	0	10	8	157
						76	4	11694	9							
						301	1	26071	3	Y	8211	8182	0	6	8	180
						74	4	9032	9							
-----																
GROHL G		WELL #: 7H		RRCID -> 296120		COMPL. DATE 10/10/2023				TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842						
10	0	63492	-0-	63492	63492	41403	3	15	4	Y	20067	19833	0	88	8	146
11	DELQ PR	71137	-0-	71137	134629	22074	9									
12	185293 X	50664	-0-	-134629	-0-	162	1	51803	3	Y	17284	17205	0	38	8	187
01	50654 X	38809	-0-	-11845	-0-	160	4	19012	9							
02	47386 X	30333	-0-	-17053	-0-	304	1	37295	3	Y	11770	11730	0	24	8	203
						118	4	12947	9							
						310	1	27887	3	Y	9566	9612	0	16	8	141
						89	4	10523	9							
						287	1	21663	3	Y	7544	7510	0	10	8	165
						85	4	8298	9							
-----																
GROHL F		WELL #: 6H		RRCID -> 296177		COMPL. DATE 10/10/2023				TOTAL DEPTH 12069 PERF.11776 - 19982						
10	0	66368	-0-	66368	66368	41262	3	13	4	Y	22812	22561	0	85	8	166
11	144077 X	77709	-0-	-66368	-0-	25093	9									
12	59263 X	59263	-0-	-0-	-0-	165	1	54920	3	Y	20442	20348	0	39	8	221
01	56265 X	43278	-0-	-12987	-0-	138	4	22486	9							
02	52635 X	34647	-0-	-17988	-0-	308	1	42002	3	Y	15315	15252	0	19	8	265
						106	4	16847	9							
						280	1	30772	3	Y	11043	11130	0	15	8	163
						79	4	12147	9							
						295	1	24781	3	Y	8631	8596	0	9	8	189
						77	4	9494	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
NAYLOR JONES UNIT 40		WELL #:		1H	RRCID ->	296255	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	10184	PERF.	10484 - 17487
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
09		35130 X	NO RPT	-0-	-35130	-0-						-0-
10		36301 X	NO RPT	-0-	-36301	-0-						-0-
11		35130 X	NO RPT	-0-	-35130	-0-						-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		36301 X	3233	-0-	-33068	-0-	122 1	2251 3	Y	774	868 0	1 8 106
							9 4	851 9				
02		33959 X	197	-0-	-33762	-0-	123 1	48 3	Y	23	125 0	4
							1 4	25 9				
-----												
NAYLOR JONES UNIT 40		WELL #:		3H	RRCID ->	296256	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	10492 - 17908
09		27570 X	NO RPT	-0-	-27570	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		28489 X	NO RPT	-0-	-28489	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		27570 X	NO RPT	-0-	-27570	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		28489 X	1280	-0-	-27209	-0-	328 1	340 3	Y	550	559 0	1 8 75
							7 4	605 9				
02		26651 X	1291	-0-	-25360	-0-	280 1	521 3	Y	440	430 0	1 8 84
							6 4	484 9				
-----												
NAYLOR JONES UNIT 11		WELL #:		3H	RRCID ->	296284	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	9966	PERF.	10018 - 17575
09		22680 X	NO RPT	-0-	-22680	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		23436 X	NO RPT	-0-	-23436	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		22680 X	NO RPT	-0-	-22680	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		23436 X	NO RPT	-0-	-23436	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		23436 X	3490	-0-	-19946	-0-	174 1	2017 3	Y	1169	1242 0	1 8 177
							13 4	1286 9				
02		21924 X	-0-	-0-	-21924	-0-			Y	-0-		177
-----												
NAYLOR JONES UNIT 159		WELL #:		3H	RRCID ->	296285	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	9343	PERF.	9657 - 16303
09		20910 X	NO RPT	-0-	-20910	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		21607 X	NO RPT	-0-	-21607	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		20910 X	NO RPT	-0-	-20910	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		21607 X	NO RPT	-0-	-21607	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		21607 X	NO RPT	-0-	-21607	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		20213 X	2846	-0-	-17367	-0-	25 1	1786 3	Y	929	967 0	1 8 93
							13 4	1022 9				
-----												
NAYLOR JONES UNIT 159		WELL #:		4H	RRCID ->	296286	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	9424	PERF.	9786 - 16426
09		22680 X	NO RPT	-0-	-22680	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		23436 X	NO RPT	-0-	-23436	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		22680 X	NO RPT	-0-	-22680	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		23436 X	NO RPT	-0-	-23436	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		23436 X	NO RPT	-0-	-23436	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		21924 X	1812	-0-	-20112	-0-	25 1	829 3	Y	859	832 0	2 8 86
							13 4	945 9				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162									
NAYLOR JONES UNIT 68			WELL #:	6H	RRCID -> 296301	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH	9477	PERF. 9512 - 19282			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3829		Y	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3829		Y	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3829		Y	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	3829		Y	NO RPT			-0-
01		0 W	1630	-0-	1630	5459	283 1	Y	1066	1074 0	2 8	56
							16 4					
							1173 9					
02		0 W	1840	-0-	1840	7299	258 1	Y	969	962 0	2 8	61
							15 4					
							1066 9					
NAYLOR JONES UNIT 68			WELL #:	7H	RRCID -> 296302	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH	9463	PERF. 9514 - 19243			
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4997		Y	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4997		Y	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4997		Y	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4997		Y	NO RPT			-0-
01		0 W	1877	-0-	1877	6874	334 1	Y	921	936 0		49
							14 4					
							1013 9					
02		0 W	1228	-0-	1228	8102	307 1	Y	733	735 0	1 8	46
							12 4					
							806 9					
MAGOULAS UNIT			WELL #:	4H	RRCID -> 296346	COMPL. DATE 12/10/2017	TOTAL DEPTH	11530	PERF. 11257 - 16965			
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
02		0 W	2168	-0-	2168	2168	108 1	Y	470	478 0	1 8	77
							8 4					
							1535 3					
							517 9					
MAGOULAS UNIT			WELL #:	5H	RRCID -> 296347	COMPL. DATE 12/10/2017	TOTAL DEPTH	11477	PERF. 11364 - 16387			
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
02		0 W	1414	-0-	1414	1414	129 1	Y	409	410 0	1 8	67
							7 4					
							828 3					
							450 9					
MAGOULAS UNIT			WELL #:	6H	RRCID -> 296357	COMPL. DATE 12/10/2017	TOTAL DEPTH	11485	PERF. 11394 - 16743			
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
THOMAS CROZIER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 296362		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 11777 PERF.11677 - 16918								
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02		0	W	1070	-0-	1070	1070	17	1	508	3	Y	492	489	0	3
								4	4	541	9					
THOMAS CROZIER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 296363		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11713 - 17147								
09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02		0	W	635	-0-	635	635	25	1	301	3	Y	278	277	0	2
								3	4	306	9					
THOMAS CROZIER UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 296364		COMPL. DATE 06/10/2018		TOTAL DEPTH 11807 PERF.11702 - 17820								
09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02		0	W	3207	-0-	3207	3207	27	1	1585	3	Y	1439	1433	0	9
								12	4	1583	9				1	8
THOMAS CROZIER UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 296365		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 11776 PERF.11647 - 17705								
09		3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		3654	X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					Y	NO RPT			-0-
NAYLOR JONES UNIT 40		WELL #: 2H		RRCID -> 296373		COMPL. DATE 02/02/2019		TOTAL DEPTH 10292 PERF.10527 - 17882								
09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02		0	W	2257	-0-	2257	2257	207	1	1479	3	Y	513	480	0	98
								7	4	564	9				1	8
NAYLOR JONES UNIT 159		WELL #: 2H		RRCID -> 296400		COMPL. DATE 05/25/2017		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9771 - 15835								
09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
02		0	W	1243	-0-	1243	1243	22	1	621	3	Y	539	533	0	54
								7	4	593	9				1	8

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
PHOENIX UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 296555		COMPL. DATE 08/25/2023		TOTAL DEPTH 12334 PERF.12301 - 20307				
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
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		14014 X	NO RPT	-0-	-14014	-0-			N	NO RPT		-0-
01		33418 X	NO RPT	-0-	-33418	-0-			N	NO RPT		-0-
02		31262 X	NO RPT	-0-	-31262	-0-			N	NO RPT		-0-

GULFTEX ENERGY, LLC		338751		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
SNOWDEN-OTTO EF		WELL #: 1H		RRCID -> 270430		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231					
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	399 2	92 4	Y	2	32 1	104	
							2 9						
10		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	587 1	821 2	Y	6	60 1	50	
							7 9						
11		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	736 1	998 2	Y	105	71 1	1 8	83
							116 9						
12		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2098 2	493 4	Y	64	88 1		59
							70 9						
*01		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	797 1	956 2	Y	103	68 1	3 8	91
							113 9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			91

SNOWDEN-OTTO EF		WELL #: 2H		RRCID -> 271308		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301				
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	18 1	542 2	Y	56	1 1	206
							194 4					
10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	597 1	634 2	Y	51	173 1	84
							56 9					
11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	735 1	593 2	Y	54	4 1	134
							59 9					
12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	599 2	493 4	Y	64	4 1	194
							70 9					
*01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	538 2	55 9	Y	50	188 1	56
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		56

SNOWDEN-OTTO F		WELL #: 8H		RRCID -> 291652		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437				
09		21570 X	19298	-0-	-2272	-0-	1100 1	13214 2	Y	718	813 1	40
							4194 4					
10		22289 X	16030	-0-	-6259	-0-	587 1	14626 2	Y	743	733 1	50
							817 9					
11		21060 X	15059	-0-	-6001	-0-	736 1	13367 2	Y	869	840 1	79
							956 9					
12		20646 X	13686	-0-	-6960	-0-	12254 2	493 4	Y	854	877 1	56
							939 9					
*01		19933 X	12749	-0-	-7184	-0-	797 1	11085 2	Y	788	756 1	88
							867 9					
02		18647 X	NO RPT	-0-	-18647	-0-			Y	NO RPT		88

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) GULFTEX ENERGY, LLC SNOWDEN-OTTO B				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 338751	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
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		
				WELL #: 5H	RRCID -> 293085	COMPL. DATE 09/26/2021	TOTAL DEPTH 9697	PERF. 9570 - 19629					
09	31830 X	27604	-0-	-4226	-0-	1109 1 6555 4	18910 2 1030 9	Y	936	1031 1	40		
10	32178 X	23251	-0-	-8927	-0-	588 1 1068 9	21595 2	Y	971	961 1	50		
11	30510 X	22017	-0-	-8493	-0-	736 1 1184 9	20097 2	Y	1076	1043 1	83		
12	30225 X	19935	-0-	-10290	-0-	18050 2 1393 9	492 4	Y	1266	1289 1	60		
*01	28520 X	18174	-0-	-10346	-0-	797 1 1339 9	16038 2	Y	1217	1186 1	91		
02	26680 X	NO RPT	-0-	-26680	-0-			Y	NO RPT		91		
SNOWDEN I				WELL #: 11H	RRCID -> 293794	COMPL. DATE 07/04/2022	TOTAL DEPTH 9480	PERF. 9641 - 19708					
09	DLQ G-10	23840	-0-	23840	43994	1100 1 5383 4	15960 2 1397 9	Y	1270	1365 1	40		
10	DLQ G-10	19632	-0-	19632	63626	588 1 1323 9	17721 2	Y	1203	1192 1	51		
11	DLQ G-10	18230	-0-	18230	81856	736 1 1367 9	16127 2	Y	1243	1216 1	78		
12	98689 X	16833	-0-	-81856	-0-	14927 2 1414 9	492 4	Y	1285	1308 1	55		
*01	24645 X	14266	-0-	-10379	-0-	797 1 1137 9	12332 2	Y	1034	1002 1	87		
02	23055 X	NO RPT	-0-	-23055	-0-			Y	NO RPT		87		
SNOWDEN J				WELL #: 12H	RRCID -> 293938	COMPL. DATE 07/04/2022	TOTAL DEPTH 9506	PERF. 9820 - 20075					
09	DLQ G-10	27163	-0-	27163	50277	1087 1 6383 4	18408 2 1285 9	Y	1168	1262 1	40		
10	DLQ G-10	21957	-0-	21957	72234	587 1 1181 9	20189 2	Y	1074	1062 1	52		
11	DLQ G-10	24411	-0-	24411	96645	735 1 1219 9	22457 2	Y	1108	1083 1	77		
12	114177 X	17532	-0-	-96645	-0-	15869 2 1170 9	493 4	Y	1064	1087 1	54		
*01	28055 X	15751	-0-	-12304	-0-	797 1 967 9	13987 2	Y	879	847 1	86		
02	26245 X	NO RPT	-0-	-26245	-0-			Y	NO RPT		86		
SCHUBERT UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 294139	COMPL. DATE 09/02/2022	TOTAL DEPTH 9203	PERF. 9380 - 18084					
09	32640 X	22931	-0-	-9709	-0-	1329 1 3462 4	14947 2 3193 9	N	2903	2740 1	566		
10	30969 X	23087	-0-	-7882	-0-	1599 1 1181 4	17184 2 3123 9	N	2839	3114 1	291		
11	27840 X	20186	-0-	-7654	-0-	1607 1 592 4	14854 2 3133 9	N	2848	2562 1	577		
12	27497 X	18697	-0-	-8800	-0-	1447 1 1323 4	13416 2 2511 9	N	2283	2541 1	319		
01	25730 X	18661	-0-	-7069	-0-	1465 1 927 4	13097 2 3172 9	N	2884	2738 1	465		
02	22156 X	NO RPT	-0-	-22156	-0-			N	NO RPT		465		
CCW L				WELL #: 12H	RRCID -> 294208	COMPL. DATE 08/26/2022	TOTAL DEPTH 13378	PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
GULFTECH ENERGY, LLC		//CONT.// 338751												
CCW M		WELL #: 13H		RRCID -> 294587		COMPL. DATE 10/01/2022			TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		WINSLOW UNIT B LAS		WELL #: 5H		RRCID -> 269995		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666		
09	6030 X	1948	-0-	-4082	-0-	1946	2	2	9	N	2			124	
10	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-			124	
11	9150 X	872	-0-	-8278	-0-	861	2	11	9	N	10			134	
12	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-			134	
01	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-			134	
*02	1885 X	51	-0-	-1834	-0-	51	2			N	-0-			134	

  

WINSLOW UNIT A LAS		WELL #: 1H		RRCID -> 270082		COMPL. DATE 02/17/2012			TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

  

DICKINSON UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 273133		COMPL. DATE 11/03/2011			TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543					
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	992	2	3	4	N	64	181	1	183
						70	9							
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1025	2	4	4	N	106	80	1	209
						117	9							
11	600 N	330	-0-	-270	-0-	206	2	5	4	N	108			317
						119	9							
12	1116 N	8	-0-	-1108	-0-	8	2			N	-0-			317
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			317
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1721	2	4	4	N	91			408
						100	9							

  

FOSTER LAS		WELL #: D 2H		RRCID -> 275667		COMPL. DATE 08/13/2014			TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656					
09	4440 X	19	-0-	-4421	-0-	18	2	1	9	Y	1			4
10	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-			4
11	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			Y	-0-			4
12	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-			4
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-			4
02	DLQ G-10	1382	-0-	1382	-0-	1382	2			Y	-0-			4

  

ERNST UNIT A LAS		WELL #: 2H		RRCID -> 276229		COMPL. DATE 03/10/2013			TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129					
09	6300 X	2011	-0-	-4289	-0-	1965	2	46	9	N	42			111
10	6510 X	42	-0-	-6468	-0-	42	2			N	-0-			111
11	6300 X	244	-0-	-6056	-0-	236	2	8	9	N	7			118
12	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-			118
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			118
02	1943 X	398	-0-	-1545	-0-	398	2			N	-0-			118

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176														
FOSTER UNIT III LAS		WELL #: B 2H		RRCID -> 276757		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					202
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					202
*11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	110					312
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	90	1			222

FOSTER LAS		WELL #: E 2H		RRCID -> 276775		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325								
09	6120 X	394	-0-	-5726	-0-	392	2	2	9	N	2	2	8			301
10	6076 X	3130	-0-	-2946	-0-	3130	2			N	-0-					301
11	4440 X	1862	-0-	-2578	-0-	1862	2			N	-0-					301
12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					301
*01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					301
*02	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7343	2	1	4	N	93	78	1			316
						102	9									

FOSTER UNIT IV LAS		WELL #: C 1H		RRCID -> 277449		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107								
09	4920 X	4734	-0-	-186	-0-	4732	2	2	9	N	2	2	8			76
10	4681 X	73	-0-	-4608	-0-	73	2			N	-0-					76
11	3180 X	3109	-0-	-71	-0-	3098	2	11	9	N	10					86
12	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					86
01	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					86
02	4582 X	50	-0-	-4532	-0-	49	2	1	9	N	1					87

FOSTER LAS		WELL #: F 3H		RRCID -> 277452		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506								
09	1800 X	933	-0-	-867	-0-	933	2			N	-0-					199
10	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					199
11	8670 X	2447	-0-	-6223	-0-	2429	2	18	9	N	16					215
12	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					215
01	961 X	30	-0-	-931	-0-	30	2			N	-0-					215
02	21949 X	21949	-0-	-0-	-0-	21837	2	112	9	N	102	180	1			137

FOSTER LAS		WELL #: A 1H		RRCID -> 278183		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740								
09	3480 X	117	-0-	-3363	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	8			166
10	2883 X	2	-0-	-2881	-0-	2	2			Y	-0-					166
11	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					166
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					166
*01	4092 X	4	-0-	-4088	-0-	1	2	3	9	Y	3					169
02	DLQ G-10	40	-0-	40	40	34	2	6	9	Y	5					174

FOSTER LAS		WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107								
09	7440 X	3271	-0-	-4169	-0-	3269	2	2	9	Y	2					2
10	7688 X	1845	-0-	-5843	-0-	1845	2			Y	-0-					2
11	3000 X	42	-0-	-2958	-0-	42	2			Y	-0-					2
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					2
01	3379 X	6	-0-	-3373	-0-	6	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	6007	-0-	6007	6007	6007	2			Y	-0-					2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. EVANS H		//CONT.//	27135 700 499978	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES						
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
-----												
		WELL #:	1	RRCID ->	253413	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10509 - 14201	
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	774 3	1 9	N	1	19 1		2
10	899 N	803	-0-	-96	-0-	9 1	793 3	N	1			3
11	1500 N	945	-0-	-555	-0-	1 9	846 3	N	4			7
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	4 9	63 1	N	3			10
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	3 9	85 1	N	-0-			10
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	15 1	1011 3	N	-0-			10
-----												
ALDERMAN A67		WELL #:	4H	RRCID ->	267758	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9887	PERF.	N/A	
09	3030 X	1366	-0-	-1664	-0-	1327 2	39 9	N	35	75 1		30
10	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3503 2	30 9	N	27			57
11	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2		N	-0-			57
12	3441 X	2972	-0-	-469	-0-	2897 2	75 9	N	68	61 1		64
01	3534 X	1358	-0-	-2176	-0-	1313 2	45 9	N	41			105
02	3306 X	3200	-0-	-106	-0-	3121 2	79 9	N	72			177
-----												
HIXON		WELL #:	2H	RRCID ->	268639	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	10364 - 14813	
09	4200 X	3735	-0-	-465	-0-	3491 2	244 9	N	222	216 1		20
10	3472 X	3061	-0-	-411	-0-	2938 2	123 9	N	112	105 1		27
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3369 2	259 9	N	235	203 1		59
12	3875 X	2561	-0-	-1314	-0-	212 1	2170 2	N	163	197 1		25
01	3875 X	2772	-0-	-1103	-0-	179 9	2577 2	N	177	145 1		57
02	3625 X	2448	-0-	-1177	-0-	2282 2	166 9	N	151	178 1		30
-----												
WK GU 8		WELL #:	1H	RRCID ->	268997	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	10803 - 15404	
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	69 1	1178 3	N	179	242 1		1
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	197 9	71 1	N	172	136 1		37
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	189 9	88 1	N	128	149 1		16
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	141 9	32 1	N	201	137 1		80
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	221 9	47 1	N	209	222 1		67
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	230 9	178 1	N	94	107 1		54
						103 9						
-----												
WK GU 9		WELL #:	1H	RRCID ->	269632	COMPL. DATE	03/17/2013	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	11000 - 15554	
09	750 X	354	-0-	-396	-0-	5 1	87 3	N	238	230 1		51
10	3937 X	320	-0-	-3617	-0-	262 9	3 1	N	242	270 1		23
11	3810 X	439	-0-	-3371	-0-	266 9	9 1	N	281	246 1		58
12	3937 X	476	-0-	-3461	-0-	309 9	9 1	N	300	306 1		52
01	775 X	186	-0-	-589	-0-	330 9	1 1	N	148	146 1		54
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-	163 9		N	214	153 1		115

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
HARLE		WELL #:		3H	RRCID ->	269791	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	10399 - 14446	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1200 N	234	-0-	-966	-0-	47	1	164	3	N	21	24 1	15
10	806 N	804	-0-	-2	-0-	23	9	554	3	N	89	88 1	16
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	152	1	547	3	N	177	99 1	94
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	98	9	403	3	N	191	258 1	27
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	160	1	434	3	N	132	106 1	53
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	195	9	1019	3	N	329	272 1	110
						197	1						
						210	9						
						273	1						
						145	9						
						586	1						
						362	9						
-----													
EVANS H		WELL #:		2	RRCID ->	271583	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10228 - 16072	
09	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	85	1	1065	3	N	35	37 1	22
10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	39	9	1892	3	N	21		43
11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	416	1	935	3	N	20	44 1	19
12	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	23	9	1678	3	N	29		48
01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	935	1	1582	3	N	20		68
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	22	9	1639	3	N	-0-		68
						1227	1						
						32	9						
						1001	1						
						22	9						
						729	1						
-----													
COOKE, ETHYL P. W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	284341	COMPL. DATE	09/28/2014	TOTAL DEPTH	3762	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
WK GU 11		WELL #:		1H	RRCID ->	285449	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	10540 - 15080	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	248	277 1	12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	171 1	23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	20 1	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	170 1	11
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	85 1	17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
-----													
WK GU 12		WELL #:		1H	RRCID ->	285474	COMPL. DATE	08/20/2012	TOTAL DEPTH	10201	PERF.	10442 - 14926	
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	53	1	908	3	N	-0-	62 1	33
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	83	1	1205	3	N	350	318 1	65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	385	9			N	53	74 1	44
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	266	276 1	34
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	54	73 1	15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													//CONT.// 499978									
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A'													WELL #: 3H		RRCID -> 288200		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 10018		PERF.10426 - 17006	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
09		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	224	1	2797	3	N	511	613	1			63					
							562	9														
10		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	509	1	2312	3	N	456	506	1			13					
							502	9														
11		3480 X	3155	-0-	-325	-0-	1309	1	1309	3	N	488	416	1			85					
							537	9														
12		3689 X	3377	-0-	-312	-0-	1157	1	1584	3	N	578	478	1			185					
							636	9														
01		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	1551	1	2450	3	N	710	730	1			165					
							781	9														
02		3451 X	2094	-0-	-1357	-0-	563	1	1266	3	N	241	391	1			15					
							265	9														

LIGHTNING OIL COMPANY													500600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
CUTLASS EAST													WELL #: B 2		RRCID -> 276862		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 8748		PERF. 9316 - 14849	
09		1530 X		-0-	-0-	-1530					N	-0-					102					
10		1581 X		-0-	-0-	-1581					N	-0-					102					
11		1680 X		-0-	-0-	-1680					N	-0-					102					
12		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	79	1	3853	2	N	113	181	1			34					
							124	9														
01		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	79	1	2834	2	N	32					66					
							35	9														
02		0 W	2081	-0-	-0-	2081	2081	1	1960	2	N	43					109					
							74	1														
							47	9														

CUTLASS EAST													WELL #: C 3 V		RRCID -> 276895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9275 - 16162	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

CUTLASS EAST													WELL #: C 3 V		RRCID -> 289532		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8472 - 8800	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					34					
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					34					
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					34					
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					34					
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					34					
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					34					

LOCIN OIL CORPORATION													504678		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SCREAMING EAGLE A													WELL #: 2H		RRCID -> 271486		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 12465		PERF.13040 - 16526	
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	108					191					
10		14B2 EXT	5527	-0-	5527	5527	5191	2	336	9	N	305	195	1			301					
11		14B2 EXT	516	-0-	516	6043	497	2	19	9	N	17					318					
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-	6043				N	-0-					318					
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-	6043				N	47					365					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6043				N	NO RPT					365					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
LOCIN OIL CORPORATION		//CONT.//		504678									
SCREAMING EAGLE A		WELL #:		3H	RRCID ->	273428	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	12293	PERF.13280	- 16441	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90		115
10	14B2 EXT	3153	-0-	3153	3153	2662	2	491	9	N	446	377 1	184
11	14B2 EXT	1851	-0-	1851	5004	1697	2	154	9	N	140		324
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5004					N	-0-		324
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5004					N	55		379
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5004					N	NO RPT		379

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		EDWARDS UNIT A		WELL #:	7H	RRCID ->	294955	COMPL. DATE	12/28/2015	TOTAL DEPTH	11472	PERF.12010	- 15796
09	492 X	492	-0-	-0-	-0-			97	2	395	9	N	359	335 1	168
10	461 X	461	-0-	-0-	-0-			46	2	415	9	N	377	362 1	183
11	285 X	285	-0-	-0-	-0-			62	2	223	9	N	203	282 1	104
12	476 X	476	-0-	-0-	-0-			91	2	385	9	N	350	281 1	173
01	455 X	455	-0-	-0-	-0-			155	2	300	9	N	273	123 1	323
02	824 X	824	-0-	-0-	-0-			570	2	254	9	N	231	459 1	95

EDWARDS UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	294956	COMPL. DATE	12/28/2015	TOTAL DEPTH	11449	PERF.11426	- 14400	
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	115	1	141	2	N	-0-		16
10	140 X	140	-0-	-0-	-0-	80	1	60	2	N	-0-		16
11	229 X	229	-0-	-0-	-0-	119	1	76	2	N	31	16 1	31
						34	9						
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	147	1	380	2	N	30	40 1	21
						33	9						
01	231 X	231	-0-	-0-	-0-	121	1	101	2	N	8	17 1	12
						9	9						
02	114 X	114	-0-	-0-	-0-	42	1	25	2	N	43	38 1	17
						47	9						

MARATHON OIL EF LLC		525398		MAY-CHAPMAN		WELL #:	2H	RRCID ->	289419	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11190	- 17190
09	1110 N	95	-0-	-1015	-0-	2	1	24	3	Y	63	62 0		1	
						69	9								
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	41	1	535	3	Y	739	728 0		12	
						3	4	813	9						
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	38	1	633	3	Y	491	492 0		11	
						5	4	540	9						
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	45	1	763	3	Y	507	507 0		11	
						3	4	558	9						
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	48	1	845	3	Y	478	483 0		6	
						7	4	526	9						
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	40	1	697	3	Y	464	460 0		10	
						3	4	510	9						

CHAPMAN ROTHE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289607	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10870	- 15406
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	235712				Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HIERHOLZER-HENKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289621		COMPL. DATE 05/12/2012			TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		960 N	177	-0-	-783	-0-	5 1	82 3	Y	81	85 0	2
							1 4	89 9				
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-	2 0	-0-
11		810 N	299	-0-	-511	-0-	9 1	173 3	Y	105	103 0	2
							1 4	116 9				
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	17 1	328 3	Y	196	193 0	5
							2 4	216 9				
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	Y	32	36 0	1
							1 4	35 9				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
-----												
MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
AFFLECK		WELL #: 1H		RRCID -> 263150		COMPL. DATE 02/22/2011			TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC		609267		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
FOWLERTON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 286135		COMPL. DATE 01/19/2019			TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558			
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
FRANKLIN		WELL #: A 1H		RRCID -> 266785		COMPL. DATE 05/05/2012			TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717			
09		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	711 1	1479 3	Y	315	209 1	234
							91 4	347 9				
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	Y	-0-	145 1	89
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	9 1	7 3	Y	28	87 1	30
							1 4	31 9				
12		1829 N	5	-0-	-1824	-0-	4 1	1 3	Y	-0-	30 1	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17		17
02		T. A.	1945	-0-	1945	1945	1083 1	297 3	Y	413	248 1	165
							111 4	454 9				
-----												
MCCLAUGHERTY		703462		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
		WELL #: 122A		RRCID -> 266792		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331			
09		690 N	638	-0-	-52	-0-	180 1	373 3	Y	56		302
							23 4	62 9				
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	292 1	727 3	Y	117	193 1	226
							33 4	129 9				
11		750 N	748	-0-	-2	-0-	357 1	274 3	Y	72		298
							38 4	79 9				
12		589 N	188	-0-	-401	-0-	122 1	21 3	Y	29	195 1	132
							13 4	32 9				
*01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	294 1	99 3	Y	40		172
							43 4	44 9				
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	498 1	136 3	Y	190	190 1	-0-
							51 4	209 9				



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
FRANKLIN		WELL #: B 1H		RRCID -> 266820		COMPL. DATE 05/11/2012			TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	471 1	980 3	60 4	91 9	Y	83			188
10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	640 1	1597 3	72 4	150 9	Y	136	194 1		130
11	1620 N	955	-0-	-665	-0-	442 1	339 3	46 4	128 9	Y	116			246
12	1550 N	368	-0-	-1182	-0-	231 1	40 3	24 4	73 9	Y	66	196 1		116
*01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	406 1	136 3	59 4	109 9	Y	99			215
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	494 1	135 3	51 4	209 9	Y	190	190 1		-0-
-----														
K. R. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 266826		COMPL. DATE 03/12/2012			TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170					
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	41 1	86 3	5 4	162 9	Y	147	7 1		148
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	59 1	146 3	7 4	284 9	Y	258	337 1		69
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	51 1	39 3	5 4	228 9	Y	207	142 1		134
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	57			191
-----														
MCCLAUGHERTY		WELL #: 121A		RRCID -> 267349		COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205					
09	720 N	195	-0-	-525	-0-	59 1	122 3	7 4	7 9	Y	6			204
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			204
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	32			236
12	186 N	16	-0-	-170	-0-	13 1	2 3	1 4		Y	-0-			236
*01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	363 1	122 3	53 4	102 9	Y	93			329
02	T. A.	804	-0-	804	804	311 1	85 3	32 4	376 9	Y	342	342 1		-0-
-----														
R. A. BRACKEN		WELL #: A 3H		RRCID -> 268267		COMPL. DATE 06/06/2013			TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251					
09	720 N	541	-0-	-179	-0-	116 1	241 3	15 4	169 9	Y	154	249 1		73
10	775 N	734	-0-	-41	-0-	122 1	304 3	14 4	294 9	Y	267	203 1		137
11	270 N	139	-0-	-131	-0-	46 1	36 3	5 4	52 9	Y	47	74 1		110
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			110
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	205 1	69 3	30 4	28 9	Y	25	110 1		25
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	655 1	180 3	67 4	11 9	Y	10	5 1		5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	420 1	874 3	54 4	77 9	Y	70	113 1			75
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	352 1	879 3	40 4	84 9	Y	76	131 1			20
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	174 1	133 3	18 4	15 9	Y	14	25 1			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	3				12

  

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415															
09	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	430 1	894 3	55 4	218 9	Y	198	289 1			94
10	806 X	75	-0-	-731	-0-	21 1	52 3	2 4		Y	-0-	94 1			-0-
11	780 X	10	-0-	-770	-0-	5 1	4 3	1 4		Y	-0-				-0-
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
01	1643 X	566	-0-	-1077	-0-	377 1	127 3	55 4	7 9	Y	6	5 1			1
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	282 1	77 3	29 4	67 9	Y	61	34 1			32

  

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449															
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	800 1	1664 3	102 4	333 9	Y	303	264 1			143
10	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	624 1	1556 3	70 4	309 9	Y	281	280 1			144
11	1650 X	605	-0-	-1045	-0-	294 1	226 3	31 4	54 9	Y	49	78 1			115
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				115
01	3007 X	1157	-0-	-1850	-0-	463 1	156 3	67 4	471 9	Y	428	374 1			169
02	2813 X	1216	-0-	-1597	-0-	705 1	193 3	72 4	246 9	Y	224	362 1			116

  

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386															
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	123 1	255 3	16 4	256 9	Y	233	184 1			111
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	55 1	138 3	6 4	147 9	Y	134	176 1			69
11	150 N	1	-0-	-149	-0-	1 3				Y	-0-	37 1			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	136 1	46 3	20 4	86 9	Y	78	67 1			43
02	T. A.	457	-0-	457	457	149 1	41 3	15 4	252 9	Y	229	145 1			119

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
K. R. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271637		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	391 1	814 3	42	70 1	Y	42	70 1		46
						50 4	46 9							
10	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	369 1	921 3	57	88 1	Y	57	88 1		15
						41 4	63 9							
11	1680 X	313	-0-	-1367	-0-	149 1	114 3	31	26 1	Y	31	26 1		20
						16 4	34 9							
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			20
*01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			20
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	8			28
-----														
K. R. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271717		COMPL. DATE 05/17/2013			TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902					
09	897 X	897	-0-	-0-	-0-	272 1	565 3	23	1 1	Y	23	1 1		23
						35 4	25 9							
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	23 1		-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
R. A. BRACKEN		WELL #: A 1H		RRCID -> 272408		COMPL. DATE 01/21/2015			TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488					
09	240 N	146	-0-	-94	-0-	45 1	94 3	1	1 1	Y	1	1 1		-0-
						6 4	1 9							
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3			Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	216 1	72 3	79	13 1	Y	79	13 1		66
						31 4	87 9							
02	T. A.	274	-0-	274	274	199 1	54 3	-0-	12 1	Y	-0-	12 1		-0-
						20 4								
-----														
FRANKLIN		WELL #: A 2H		RRCID -> 272754		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071					
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	349 1	726 3	107	176 1	Y	107	176 1		79
						45 4	118 9							
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	176 1	439 3	83	49 1	Y	83	49 1		113
						20 4	91 9							
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	394 1	303 3	103	109 1	Y	103	109 1		107
						42 4	113 9							
12	1240 N	634	-0-	-606	-0-	319 1	56 3	205	149 1	Y	205	149 1		163
						33 4	226 9							
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	359 1	121 3	76		Y	76			239
						52 4	84 9							
02	812 N	520	-0-	-292	-0-	314 1	86 3	80	320 1	Y	80	320 1		32
						32 4	88 9							
-----														
FRANKLIN		WELL #: A 3H		RRCID -> 272760		COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	34	-0-	34	34	8 1	6 3	17		Y	17			17
						1 4	19 9							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34				17 1	Y	-0-	17 1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	17			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			-0-

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	335 1	697 3	Y	13	62 1	6
						43 4	14 9				
10	1209 N	792	-0-	-417	-0-	214 1	534 3	Y	18	15 1	9
						24 4	20 9				
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-	5 1	4
12	0 N	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		4
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	478 1	161 3	Y	2	4 1	2
						69 4	2 9				
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	439 1	120 3	Y	-0-		-0-
						45 4					

-----  
FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340  
-----

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	4		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

-----  
FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307  
-----

09	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	2045 1	1316 3	Y	274	97 1	367
						81 4	301 9				
10	3596 X	3529	-0-	-67	-0-	2156 1	1013 3	Y	285	323 1	329
						46 4	314 9				
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2165 1	460 3	Y	274		603
						63 4	301 9				
12	3875 X	2761	-0-	-1114	-0-	2071 1	122 3	Y	451	759 1	295
						72 4	496 9				
01	3875 X	3085	-0-	-790	-0-	2250 1	225 3	Y	466	238 1	523
						97 4	513 9				
02	3625 X	2598	-0-	-1027	-0-	1928 1	181 3	Y	384	441 1	487
						67 4	422 9				

-----  
FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320  
-----

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	12	-0-	12	12	11 1	1 3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	4		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-		-0-

-----  
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174  
-----

09	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	1147 1	738 3	Y	153	70 1	221
						45 4	168 9				
10	2542 X	823	-0-	-1719	-0-	485 1	228 3	Y	91	194 1	118
						10 4	100 9				
11	2460 X	919	-0-	-1541	-0-	684 1	145 3	Y	64		182
						20 4	70 9				
12	2542 X	2220	-0-	-322	-0-	1800 1	106 3	Y	228	261 1	149
						63 4	251 9				
01	2170 X	1685	-0-	-485	-0-	1390 1	139 3	Y	87	120 1	116
						60 4	96 9				
02	2030 X	1446	-0-	-584	-0-	1217 1	114 3	Y	65	87 1	86
						43 4	72 9				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
FRANKLIN		WELL #: D 2H		RRCID -> 276926		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11683		PERF.12351 - 17267			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 X	777	-0-	-273	-0-	433 1	279 3	Y	44	25 1			68
10	1829 X	886	-0-	-943	-0-	17 4	48 9	Y	55	60 1			63
11	1770 X	779	-0-	-991	-0-	553 1	260 3	Y	64				127
12	1829 X	641	-0-	-1188	-0-	12 4	61 9	Y	74	153 1			48
01	1271 X	562	-0-	-709	-0-	571 1	121 3	Y	53	38 1			63
02	841 X	699	-0-	-142	-0-	17 4	70 9	Y	48	47 1			59
						512 1	30 3	Y					
						18 4	81 9	Y					
						441 1	44 3	Y					
						19 4	58 9	Y					
						572 1	54 3	Y					
						20 4	53 9	Y					

FRANKLIN		WELL #: D 6H		RRCID -> 276927		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11670		PERF.12428 - 16713			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		RRCID -> 288961		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10796		PERF.10922 - 16515			
DILWORTH RANCH		WELL #: A 3H											
09	2760 X	2419	-0-	-341	-0-	68 1	2143 2	Y	189	192 1			4
10	2852 X	2679	-0-	-173	-0-	208 9	84 1	Y	151	153 1			2
11	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	166 9	87 1	Y	269	261 1			10
12	2511 X	1191	-0-	-1320	-0-	296 9	27 1	Y	280	281 1	4 8		5
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	308 9	85 1	Y	298	298 1			5
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	328 9		Y	NO RPT				5

DILWORTH RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 289034		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10852		PERF.11231 - 18158			
09	6060 X	2576	-0-	-3484	-0-	77 1	2402 2	Y	88	96 1			2
10	3100 X	3064	-0-	-36	-0-	97 9	95 1	Y	184	183 1			3
11	3000 X	2938	-0-	-62	-0-	202 9	94 1	Y	214	209 1			8
12	2697 X	2532	-0-	-165	-0-	235 9	70 1	Y	203	204 1	3 8		4
01	3069 X	2799	-0-	-270	-0-	223 9	88 1	Y	223	223 1			4
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	245 9		Y	NO RPT				4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874										
DILWORTH RANCH		WELL #: A 2H		RRCID -> 289036		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10831		PERF. 11977 - 16420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3210 X	2948	-0-	-262	-0-	87 1	2727 2	Y	122	128 1	3
							134 9					
10		3317 X	2750	-0-	-567	-0-	86 1	2497 2	Y	152	153 1	2
							167 9					
11		3210 X	3012	-0-	-198	-0-	99 1	2736 2	Y	161	157 1	6
							177 9					
12		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	88 1	2832 2	Y	284	281 1	5
							312 9				4 8	
01		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	100 1	2819 2	Y	323	322 1	6
							355 9					
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6
-----												
BRACKEN SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 295641		COMPL. DATE 05/02/2023		TOTAL DEPTH 12688		PERF. N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRACKEN SOUTH		WELL #: 2H		RRCID -> 295667		COMPL. DATE 03/16/2023		TOTAL DEPTH 12675		PERF. N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRACKEN SOUTH		WELL #: 3H		RRCID -> 295737		COMPL. DATE 03/29/2023		TOTAL DEPTH 12688		PERF. N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRACKEN SOUTH		WELL #: 4H		RRCID -> 295755		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 12644		PERF. N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915												
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	88	1	175	2	Y	59	359 1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	65	9			Y	397	262 1
11	1140 N	332	-0-	-808	-0-	59	1	105	2	Y	153	247 1
12	341 N	155	-0-	-186	-0-	168	9			Y		
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	67	1	88	9	Y	80	147 1
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	16	1	4	2	Y	651	561 1
						716	9					123
						13	1	25	2	Y	588	603 1
						647	9					108
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336												
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	Y	-0-	2 1
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	10	4			Y	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	39	1	177	3	Y	2	2
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	22	4	2	9			
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	252	3	Y	-0-	2 1
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	4			Y	-0-	-0-
						8	1	307	3	Y	-0-	-0-
						4	4					
CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056												
09	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	911	1	7037	2	Y	17	91
10	6851 X	4936	-0-	-1915	-0-	19	9			Y	50	141
11	9720 X	3964	-0-	-5756	-0-	574	1	4307	2	Y		
12	10044 X	3087	-0-	-6957	-0-	55	9			Y	33	144 1
01	10044 X	2680	-0-	-7364	-0-	451	1	3475	2	Y	40	70
02	7337 X	4278	-0-	-3059	-0-	2	4	36	9			
						337	1	2706	2	Y	60	130
						44	9					
						403	1	2211	2	Y	60	130
						66	9					
						344	1	3857	2	Y	70	76 1
						77	9					124
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644												
09	2520 X	1723	-0-	-797	-0-	675	1	1014	3	Y	31	183
10	6851 X	2431	-0-	-4420	-0-	34	9			Y	47	128 1
11	6630 X	2570	-0-	-4060	-0-	994	1	1385	3	Y		
12	6851 X	1782	-0-	-5069	-0-	52	9			Y	74	118 1
01	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	964	1	1525	3	Y		
02	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	81	9			Y	36	81 1
						671	1	1071	3	Y	44	29 1
						40	9					
						1232	1	2111	3	Y	44	29 1
						48	9					
						1134	1	1479	3	Y	50	32 1
						55	9					46
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915													
PC-Q EF		WELL #:		8H	RRCID -> 266181	COMPL. DATE 02/28/2012	TOTAL DEPTH 11535	PERF.12504 - 17621							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	213 1	245 3	94 4	10 9	Y	9	13 1			6
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	516 1	102 3	167 4		Y	-0-	6 1			-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	155 1	177 3	87 4		Y	-0-				-0-
12	589 N	436	-0-	-153	-0-	175 1	170 3	91 4		Y	-0-				-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	78 1	252 3	49 4		Y	-0-				-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	212 1	308 3	89 4		Y	-0-				-0-
-----															
ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		3H	RRCID -> 266288	COMPL. DATE 05/13/2012	TOTAL DEPTH 9711	PERF.10208 - 14485							
09	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	671 1	1007 3	23 9		Y	21				53
10	2976 X	1260	-0-	-1716	-0-	523 1	728 3	9 9		Y	8	37 1			24
11	2880 X	2234	-0-	-646	-0-	857 1	1357 3	20 9		Y	18	28 1			14
12	2976 X	2182	-0-	-794	-0-	829 1	1322 3	31 9		Y	28	32 1			10
01	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	891 1	1526 3	31 9		Y	28	20 1			18
02	2146 X	972	-0-	-1174	-0-	416 1	542 3	14 9		Y	13	19 1			12
-----															
CARDEN EF		WELL #:		6H	RRCID -> 266926	COMPL. DATE 04/02/2012	TOTAL DEPTH 9877	PERF.10458 - 16436							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BAETZ 'A' EF		WELL #:		2H	RRCID -> 267667	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH 9771	PERF.10059 - 15415							
09	3780 X	1942	-0-	-1838	-0-	210 1	1569 3	9 4	154 9	Y	140	151 1			8
10	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	529 1	3692 3	26 4	144 9	Y	131	133 1			6
11	3480 X	1369	-0-	-2111	-0-	101 1	1200 3	11 4	57 9	Y	52	55 1			3
12	2728 X	2074	-0-	-654	-0-	117 1	1826 3	12 4	119 9	Y	108	104 1			7
01	2728 X	1549	-0-	-1179	-0-	95 1	1308 3	11 4	135 9	Y	123	123 1			7
02	4118 X	1817	-0-	-2301	-0-	98 1	1590 3	12 4	117 9	Y	106	100 1			13



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	1030 1	1547 3	Y	-0-			1
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	1262 1	1757 3	Y	12			13
						13 9						
11	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			Y	40	22 1		31
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	14	40 1		5
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	23	13 1		15
02	2842 X	-0-	-0-	-2842	-0-			Y	17	16 1		16
-----												
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513												
09	2670 X	1500	-0-	-1170	-0-	177 1	1316 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
10	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			Y	-0-			-0-
11	5760 X	2092	-0-	-3668	-0-	146 1	1753 3	Y	160	151 1		9
						17 4	176 9					
12	5952 X	10	-0-	-5942	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	9 1		-0-
01	5952 X	1	-0-	-5951	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	218 1	3539 3	Y	690	608 1		82
						27 4	759 9					
-----												
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770												
09	2280 X	5	-0-	-2275	-0-	2 1	3 3	Y	-0-			7
10	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-			Y	-0-	5 1		2
11	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
12	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-			Y	9	6 1		3
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	5	5 1		3
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
-----												
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891												
09	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	137 1	1060 2	Y	-0-			-0-
10	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	281 1	2108 2	Y	-0-			-0-
11	201 X	201	-0-	-0-	-0-	23 1	177 2	Y	1			1
						1 9						
12	3100 N	3314	-0-	214	214	367 1	2947 2	Y	-0-			1
01	2184 N	1970	-0-	-214	-0-	304 1	1665 2	Y	1			2
						1 9						
02	2233 X	1569	-0-	-664	-0-	128 1	1440 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
-----												
BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423												
09	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	-0-			-0-
10	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	314 1	2194 3	Y	281	267 1		14
						16 4	309 9					
11	3000 N	4933	-0-	1933	1933	335 1	4012 3	Y	498	483 1		29
						38 4	548 9					
12	3100 N	3852	-0-	752	2685	204 1	3177 3	Y	409	412 1		26
						21 4	450 9					
01	3100 N	2851	-0-	-249	2436	176 1	2427 3	Y	206	221 1		11
						21 4	227 9					
02	5057 X	2621	-0-	-2436	-0-	139 1	2242 3	Y	203	190 1		24
						17 4	223 9					



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915													
CARDEN EF		WELL #: 5H		RRCID -> 269582		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9908		PERF.10746 - 16261					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	699	1	5397	2	Y	9				94
10	3844 X	2164	-0-	-1680	-0-	252	1	1892	2	Y	18				112
11	7980 X	1882	-0-	-6098	-0-	213	1	1640	2	Y	25	114	1		23
12	8246 X	1354	-0-	-6892	-0-	148	1	1186	2	Y	18				41
01	8246 X	975	-0-	-7271	-0-	148	1	812	2	Y	14				55
02	4524 X	2322	-0-	-2202	-0-	188	1	2114	2	Y	17	32	1		40
-----															
NBRP EF		WELL #: 2H		RRCID -> 269795		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 11897		PERF.12201 - 17357					
09	1410 X	552	-0-	-858	-0-	236	1	153	3	Y	148	283	1		29
10	1457 X	874	-0-	-583	-0-	291	1	339	3	Y	222	163	1		88
11	957 X	957	-0-	-0-	-0-	123	1	716	3	Y	107	168	1		27
12	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	195	1	684	3	Y	121	115	1		33
01	589 X	560	-0-	-29	-0-	152	1	273	3	Y	123	123	1		33
02	928 N	463	-0-	-465	-0-	130	1	199	3	Y	122	128	1		27
-----															
NBRP EF		WELL #: 4H		RRCID -> 269797		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 11962		PERF.12412 - 17426					
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-				-0-
02	T. A.	12	-0-	12	-0-	5	1	7	3	Y	-0-				-0-
-----															
BAETZ 'A' EF		WELL #: 3H		RRCID -> 269941		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 9851		PERF.10290 - 16051					
09	1410 X	640	-0-	-770	-0-	68	1	506	3	Y	57	54	1		3
10	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	208	1	1447	3	Y	49	50	1		2
11	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	101	1	1201	3	Y	88	85	1		5
12	1209 X	209	-0-	-1000	-0-	12	1	185	3	Y	10	14	1		1
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
02	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	103	1	1664	3	Y	111	98	1		13
-----															
NBR EF		WELL #: 2H		RRCID -> 270134		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 7435		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10500 X	9742	-0-	-758	-0-	1084	1	8078	3	Y	486	540	1	26
						45	4	535	9					
10	10850 X	9665	-0-	-1185	-0-	1148	1	8010	3	Y	409	415	1	20
						57	4	450	9					
11	10500 X	8784	-0-	-1716	-0-	625	1	7490	3	Y	544	533	1	31
						71	4	598	9					
12	10292 X	9234	-0-	-1058	-0-	508	1	7936	3	Y	670	658	1	43
						53	4	737	9					
01	10075 X	5941	-0-	-4134	-0-	377	1	5200	3	Y	289	317	1	15
						46	4	318	9					
02	9425 X	7	-0-	-9418	-0-	6	3	1	9	Y	1	16	1	-0-
-----														
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330														
09	7290 X	2176	-0-	-5114	-0-	248	1	1918	2	Y	9			26
						10	9							
10	7533 X	5129	-0-	-2404	-0-	602	1	4516	2	Y	10			36
						11	9							
11	4800 X	3581	-0-	-1219	-0-	412	1	3164	2	Y	4	36	1	4
						1	4	4	9					
12	4216 X	1363	-0-	-2853	-0-	151	1	1210	2	Y	2			6
						2	9							
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	1			7
02	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	427	1	4798	2	Y	7	4	1	10
						1	4	8	9					
-----														
BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480														
09	6330 X	4968	-0-	-1362	-0-	566	1	4210	3	Y	154	148	1	8
						23	4	169	9					
10	6541 X	5256	-0-	-1285	-0-	436	1	3043	3	Y	1595	1526	1	77
						22	4	1755	9					
11	6330 X	3604	-0-	-2726	-0-	255	1	3054	3	Y	242	305	1	14
						29	4	266	9					
12	6045 X	5680	-0-	-365	-0-	331	1	5174	3	Y	127	133	1	8
						35	4	140	9					
01	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	359	1	4950	3	Y	980	936	1	52
						43	4	1078	9					
02	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	314	1	5072	3	Y	444	443	1	53
						38	4	488	9					
-----														
CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355														
09	5550 X	1659	-0-	-3891	-0-	189	1	1463	2	Y	6			6
						7	9							
10	5735 X	3625	-0-	-2110	-0-	426	1	3193	2	Y	5			11
						6	9							
11	3480 X	3332	-0-	-148	-0-	383	1	2947	2	Y	1	11	1	1
						1	4	1	9					
12	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	374	1	3002	2	Y	2			3
						2	9							
01	2387 X	1675	-0-	-712	-0-	257	1	1409	2	Y	8			11
						9	9							
02	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	388	1	4356	2	Y	-0-	6	1	5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
NBRP EF		WELL #:		3H	RRCID -> 271272	COMPL. DATE 07/11/2013	TOTAL DEPTH 11895	PERF.12307	- 17411				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	247 1	160 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	558 N	485	-0-	-73	-0-	224 1	261 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	103 1	605 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	131 1	458 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	227 1	407 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	696 N	187	-0-	-509	-0-	74 1	113 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
BAETZ B EF		WELL #:		5H	RRCID -> 271385	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 9774	PERF.10338	- 15832				
09	2910 X	2791	-0-	-119	-0-	325 1	2416 3	Y	34	33	1		2
						13 4	37 9						
10	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	297 1	2072 3	Y	23	24	1		1
						15 4	25 9						
11	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	135 1	1616 3	Y	12	12	1		1
						15 4	13 9						
12	2883 X	736	-0-	-2147	-0-	44 1	687 3	Y	-0-	1	1		-0-
						5 4							
01	2883 X	1924	-0-	-959	-0-	130 1	1779 3	Y	-0-	-0-			-0-
						15 4							
02	DLQ G-10	2056	-0-	2056	2056	119 1	1923 3	Y	-0-	-0-			-0-
						14 4							
-----													
BAETZ B EF		WELL #:		6H	RRCID -> 271440	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 9765	PERF.10253	- 15962				
09	3330 X	2763	-0-	-567	-0-	320 1	2384 3	Y	42	45	1		2
						13 4	46 9						
10	3441 X	2654	-0-	-787	-0-	329 1	2296 3	Y	12	13	1		1
						16 4	13 9						
11	3210 X	2178	-0-	-1032	-0-	165 1	1984 3	Y	9	9	1		1
						19 4	10 9						
12	3162 X	2456	-0-	-706	-0-	147 1	2294 3	Y	-0-	1	1		-0-
						15 4							
01	2852 X	2248	-0-	-604	-0-	151 1	2077 3	Y	2	2	1		-0-
						18 4	2 9						
02	2668 X	2005	-0-	-663	-0-	116 1	1875 3	Y	-0-	-0-			-0-
						14 4							
-----													
DISCHER EF		WELL #:		2H	RRCID -> 271459	COMPL. DATE 10/11/2011	TOTAL DEPTH 11814	PERF.12341	- 18314				
09	616 X	616	-0-	-0-	-0-	173 1	345 2	Y	89	62	1		88
						98 9							
10	726 X	726	-0-	-0-	-0-	37 1	11 2	Y	616	403	1		301
						678 9							
11	505 X	505	-0-	-0-	-0-	77 1	136 2	Y	265	393	1		173
						292 9							
12	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 1		Y	-0-	173	1		-0-
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	11 1	3 2	Y	2	2	1		-0-
						2 9							
02	95 X	95	-0-	-0-	-0-	28 1	55 2	Y	11	9	1		2
						12 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
DISCHER EF		WELL #:		3H	RRCID -> 271479	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	11973	PERF.12042	- 18147			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	360	1	718	2	Y	17			17
						19	9							
10	520 X	520	-0-	-0-	-0-	402	1	118	2	Y	-0-	17	1	-0-
11	816 X	816	-0-	-0-	-0-	294	1	522	2	Y	-0-			-0-
12	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	1			Y	-0-			-0-
01	329 X	329	-0-	-0-	-0-	264	1	65	2	Y	-0-			-0-
02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	149	1	294	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

BAETZ 'A' EF		WELL #:		4H	RRCID -> 271658	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9775	- 15215	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARDEN WEST EF		WELL #:		3H	RRCID -> 271682	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	9985	PERF.10447	- 15901			
09	6210 X	2354	-0-	-3856	-0-	269	1	2078	2	Y	6		7	
						7	9							
10	6417 X	4852	-0-	-1565	-0-	570	1	4278	2	Y	4		11	
						4	9							
11	4860 X	4101	-0-	-759	-0-	472	1	3627	2	Y	1	11	1	1
						1	4				1	9		
12	3565 X	2621	-0-	-944	-0-	290	1	2328	2	Y	3		4	
						3	9							
01	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	480	1	2632	2	Y	1		5	
						1	9							
02	4553 X	3549	-0-	-1004	-0-	290	1	3258	2	Y	1	3	1	3
						1	9							

NBRP EF		WELL #:		5H	RRCID -> 271898	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	12025	PERF.12301	- 17741			
09	2790 X	72	-0-	-2718	-0-	41	1	25	3	Y	5	9	1	1
						6	9							
10	2883 X	112	-0-	-2771	-0-	47	1	54	3	Y	10	7	1	4
						11	9							
11	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	1342	1	7846	3	Y	964	725	1	243
						1	4				1060	9		
12	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	965	1	3389	3	Y	466	583	1	126
						513	9							
01	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	694	1	1247	3	Y	377	402	1	101
						415	9							
02	9918 X	1710	-0-	-8208	-0-	549	1	841	3	Y	291	327	1	65
						320	9							

NBRP EF		WELL #:		7H	RRCID -> 271899	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	12014	PERF.12340	- 18470			
09	5400 X	3974	-0-	-1426	-0-	2062	1	1336	3	Y	524	590	1	103
						576	9							
10	5580 X	5058	-0-	-522	-0-	2102	1	2443	3	Y	466	385	1	184
						513	9							
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	611	1	3575	3	Y	306	413	1	77
						337	9							
12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	817	1	2871	3	Y	408	375	1	110
						449	9							
01	4092 X	2368	-0-	-1724	-0-	683	1	1228	3	Y	415	414	1	111
						457	9							
02	4727 X	1022	-0-	-3705	-0-	280	1	428	3	Y	285	332	1	64
						314	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
NBRP EF				WELL #:	6H	RRCID ->	271900	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	12024	PERF.12414 - 17841	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-			Y	-0-	24	1	-0-
10		7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-			Y	-0-			-0-
11		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	861	1	Y	3	2	1	1
							1	4					
							3	9					
12		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	809	1	Y	-0-	1	1	-0-
01		1643 X	1098	-0-	-545	-0-	393	1	Y	-0-			-0-
02		5713 X	894	-0-	-4819	-0-	332	1	Y	48	37	1	11
							53	9					
-----													
NBRP EF				WELL #:	8H	RRCID ->	271902	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	12023	PERF.12565 - 18500	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
NBR EF				WELL #:	3H	RRCID ->	281458	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	12339	PERF.12267 - 17358	
09		210 N	148	-0-	-62	-0-	90	1	Y	-0-	1	1	-0-
10		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	963	1	Y	5	3	1	2
							6	9					
11		3000 N	5362	-0-	2362	2362	783	1	Y	-0-	2	1	-0-
							1	4					
12		3100 N	4214	-0-	1114	3476	934	1	Y	-0-			-0-
01		3100 N	4571	-0-	1471	4947	1635	1	Y	-0-			-0-
02		10033 X	5086	-0-	-4947	-0-	1985	1	Y	55	43	1	12
							61	9					
-----													
NBR EF				WELL #:	4H	RRCID ->	281615	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.12460 - 16301	
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	431	-0-	431	431	139	1	Y	71	55	1	16
							78	9					
-----													
BAETZ 'A' EF				WELL #:	6H	RRCID ->	282230	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	9814	PERF.10134 - 16130	
09		3630 X	2444	-0-	-1186	-0-	277	1	Y	85	90	1	5
							11	4					
							94	9					
10		3720 X	2146	-0-	-1574	-0-	259	1	Y	61	63	1	3
							13	4					
							67	9					
11		3600 X	2982	-0-	-618	-0-	215	1	Y	152	146	1	9
							24	4					
							167	9					
12		3720 X	3242	-0-	-478	-0-	183	1	Y	164	163	1	10
							19	4					
							180	9					
01		3069 X	2614	-0-	-455	-0-	166	1	Y	127	130	1	7
							20	4					
							140	9					
02		2871 X	2868	-0-	-3	-0-	159	1	Y	119	112	1	14
							19	4					
							131	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
09		2640 X	2571 -0-	-69 -0-	289 1 2150 3	Y	109	122 1						6
					12 4 120 9									
10		2821 X	1972 -0-	-849 -0-	238 1 1661 3	Y	55	58 1						3
					12 4 61 9									
11		2730 X	2439 -0-	-291 -0-	175 1 2100 3	Y	131	126 1						8
					20 4 144 9									
12		2821 X	2346 -0-	-475 -0-	132 1 2058 3	Y	129	129 1						8
					14 4 142 9									
01		2666 X	2079 -0-	-587 -0-	132 1 1821 3	Y	100	103 1						5
					16 4 110 9									
02		2349 N	2005 -0-	-344 -0-	110 1 1777 3	Y	95	89 1						11
					13 4 105 9									
LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000														
09		18180 X	15919 -0-	-2261 -0-	1821 1 13562 3	Y	419	437 1						23
					75 4 461 9									
10		18786 X	14895 -0-	-3891 -0-	1815 1 12664 3	Y	296	305 1						14
					90 4 326 9									
11		17040 X	1257 -0-	-15783 -0-	95 1 1134 3	Y	16	29 1						1
					10 4 18 9									
12		19848 X	19848 -0-	-0- -0-	1152 1 17986 3	Y	535	502 1						34
					121 4 589 9									
01		16461 X	11252 -0-	-5209 -0-	733 1 10108 3	Y	294	312 1						16
					88 4 323 9									
02		15399 X	11818 -0-	-3581 -0-	662 1 10713 3	Y	329	306 1						39
					81 4 362 9									
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960														
09		17428 X	17428 -0-	-0- -0-	1993 1 14849 3	Y	457	484 1						25
					83 4 503 9									
10		16430 X	15510 -0-	-920 -0-	1889 1 13186 3	Y	310	320 1						15
					94 4 341 9									
11		14880 X	217 -0-	-14663 -0-	16 1 195 3	Y	4	19 1						-0-
					2 4 4 9									
12		20215 X	20215 -0-	-0- -0-	1171 1 18282 3	Y	581	544 1						37
					123 4 639 9									
01		18011 X	11074 -0-	-6937 -0-	722 1 9943 3	Y	294	315 1						16
					86 4 323 9									
02		16849 X	15067 -0-	-1782 -0-	847 1 13692 3	Y	386	356 1						46
					103 4 425 9									
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008														
09		18470 X	18470 -0-	-0- -0-	2115 1 15762 3	Y	459	475 1						25
					88 4 505 9									
10		16339 X	16339 -0-	-0- -0-	1993 1 13909 3	Y	307	317 1						15
					99 4 338 9									
11		14340 X	13806 -0-	-534 -0-	1022 1 12246 3	Y	384	377 1						22
					116 4 422 9									
12		19096 X	12469 -0-	-6627 -0-	721 1 11255 3	Y	380	378 1						24
					75 4 418 9									
01		19096 X	12964 -0-	-6132 -0-	813 1 11203 3	Y	774	757 1						41
					97 4 851 9									
02		17864 X	8319 -0-	-9545 -0-	468 1 7564 3	Y	209	225 1						25
					57 4 230 9									



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	27090 X	25162	-0-	-1928	-0-	2887	1	21513	3	Y	584	617	1		32
						120	4	642	9						
10	27528 X	24357	-0-	-3171	-0-	2982	1	20812	3	Y	377	391	1		18
						148	4	415	9						
11	26640 X	22722	-0-	-3918	-0-	1684	1	20178	3	Y	607	590	1		35
						192	4	668	9						
12	26009 X	23219	-0-	-2790	-0-	1348	1	21050	3	Y	618	614	1		39
						141	4	680	9						
01	26009 X	20545	-0-	-5464	-0-	1345	1	18533	3	Y	460	475	1		24
						161	4	506	9						
02	26568 X	26568	-0-	-0-	-0-	1501	1	24288	3	Y	541	501	1		64
						184	4	595	9						
-----															
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789															
09	26280 X	21634	-0-	-4646	-0-	2423	1	18048	3	Y	966	1053	1		52
						100	4	1063	9						
10	27156 X	21715	-0-	-5441	-0-	2607	1	18194	3	Y	713	731	1		34
						130	4	784	9						
11	26280 X	17933	-0-	-8347	-0-	1295	1	15522	3	Y	880	863	1		51
						148	4	968	9						
12	24645 X	19195	-0-	-5450	-0-	1079	1	16847	3	Y	1051	1035	1		67
						113	4	1156	9						
01	22351 X	16759	-0-	-5592	-0-	1063	1	14642	3	Y	843	865	1		45
						127	4	927	9						
02	20909 X	15932	-0-	-4977	-0-	874	1	14137	3	Y	740	697	1		88
						107	4	814	9						
-----															
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682															
09	10920 X	8692	-0-	-2228	-0-	422	1	8047	3	Y	159	159	1		10
						48	4	175	9						
10	11284 X	6743	-0-	-4541	-0-	396	1	6233	3	Y	90	96	1		4
						15	4	99	9						
11	10920 X	7412	-0-	-3508	-0-	342	1	7055	3	Y	-0-	4	1		-0-
						15	4								
12	9517 X	9287	-0-	-230	-0-	399	1	8084	3	Y	461	429	1		32
						297	4	507	9						
01	8990 X	8852	-0-	-138	-0-	351	1	7111	3	Y	213	235	1		10
						1156	4	234	9						
02	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	375	1	8766	3	Y	641	569	1		82
						1764	4	705	9						
-----															
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327															
09	7260 X	6611	-0-	-649	-0-	315	1	6004	3	Y	233	240	1		14
						36	4	256	9						
10	6758 X	4202	-0-	-2556	-0-	242	1	3811	3	Y	127	136	1		5
						9	4	140	9						
11	6750 X	4726	-0-	-2024	-0-	211	1	4343	3	Y	148	146	1		7
						9	4	163	9						
12	6975 X	4198	-0-	-2777	-0-	183	1	3708	3	Y	155	151	1		11
						136	4	171	9						
01	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	286	1	5793	3	Y	181	183	1		9
						942	4	199	9						
02	6380 X	2939	-0-	-3441	-0-	97	1	2257	3	Y	119	113	1		15
						454	4	131	9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915														
EVANS EF		WELL #: 12H		RRCID -> 285576		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-				Y	-0-	11	1			-0-
10		2201 X	5	-0-	-2196	-0-	5	3		Y	-0-					-0-
11		2400 X	1	-0-	-2399	-0-	1	3		Y	-0-					-0-
12		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				Y	-0-					-0-
01		2480 X	215	-0-	-2265	-0-	9	1	174	3	Y	4	4	1		-0-
							28	4		4	9					
02	DLQ	G-10	164	-0-	164	164	4	1	98	3	Y	38	33	1		5
							20	4	42	9						
-----																
EVANS EF 14H		WELL #: 14H		RRCID -> 285973		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171								
09		8010 X	4976	-0-	-3034	-0-	246	1	4690	3	Y	11	11	1		1
							28	4	12	9						
10		6975 X	564	-0-	-6411	-0-	33	1	516	3	Y	13	13	1		1
							1	4	14	9						
11		5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
12		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	5	5	1		-0-
01		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	2	2	1		-0-
02		4814 X	2521	-0-	-2293	-0-	87	1	2015	3	Y	13	11	1		2
							405	4	14	9						
-----																
EVANS EF A		WELL #: 16H		RRCID -> 286132		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020								
09		9750 X	7583	-0-	-2167	-0-	376	1	7164	3	Y	-0-				-0-
							43	4								
10		10075 X	7438	-0-	-2637	-0-	443	1	6978	3	Y	-0-				-0-
							17	4								
11		9750 X	6963	-0-	-2787	-0-	322	1	6627	3	Y	-0-				-0-
							14	4								
12		15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	688	1	13932	3	Y	-0-				-0-
							511	4								
01		13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	552	1	11182	3	Y	-0-				-0-
							1818	4								
02	DLQ	G-10	11181	-0-	11181	11181	385	1	8987	3	Y	1	1	1		-0-
							1808	4	1	9						
-----																
KNOLLE RANCH EF		WELL #: 1H		RRCID -> 288758		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782								
09		5400 X	1371	-0-	-4029	-0-	77	1	1121	3	Y	72	70	1		4
							94	4	79	9						
10		5580 X	4312	-0-	-1268	-0-	264	1	3556	3	Y	371	353	1		22
							84	4	408	9						
11		5400 X	3197	-0-	-2203	-0-	251	1	2860	3	Y	51	71	1		2
							30	4	56	9						
12		4557 X	2543	-0-	-2014	-0-	205	1	2305	3	Y	22	23	1		1
							9	4	24	9						
01		4557 X	2844	-0-	-1713	-0-	229	1	2549	3	Y	43	42	1		2
							19	4	47	9						
02		4031 X	2293	-0-	-1738	-0-	199	1	2072	3	Y	17	18	1		1
							3	4	19	9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	19230 X	17281	-0-	-1949	-0-	856	1	16314	3	Y	13	17	1	1
						97	4	14	9					
10	19251 X	14773	-0-	-4478	-0-	877	1	13817	3	Y	41	40	1	2
						34	4	45	9					
11	18630 X	15631	-0-	-2999	-0-	719	1	14844	3	Y	33	33	1	2
						32	4	36	9					
12	18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	853	1	17251	3	Y	114	108	1	8
						632	4	125	9					
01	17856 X	16970	-0-	-886	-0-	680	1	13775	3	Y	250	246	1	12
						2240	4	275	9					
02	16704 X	15805	-0-	-899	-0-	535	1	12505	3	Y	226	209	1	29
						2516	4	249	9					
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287														
09	10410 X	8979	-0-	-1431	-0-	443	1	8442	3	Y	40	44	1	2
						50	4	44	9					
10	10757 X	7795	-0-	-2962	-0-	461	1	7262	3	Y	49	49	1	2
						18	4	54	9					
11	10410 X	5115	-0-	-5295	-0-	234	1	4816	3	Y	50	49	1	3
						10	4	55	9					
12	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	483	1	9781	3	Y	54	53	1	4
						359	4	59	9					
01	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	382	1	7732	3	Y	115	113	1	6
						1257	4	127	9					
02	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	347	1	8111	3	Y	226	203	1	29
						1632	4	249	9					
CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919														
09	9570 X	8016	-0-	-1554	-0-	284	1	7169	3	Y	497	489	1	31
						16	4	547	9					
10	9300 X	9021	-0-	-279	-0-	386	1	7964	3	Y	556	552	1	35
						59	4	612	9					
11	8850 X	6822	-0-	-2028	-0-	293	1	6046	3	Y	413	438	1	10
						29	4	454	9					
12	9083 X	7222	-0-	-1861	-0-	340	1	6403	3	Y	421	410	1	21
						16	4	463	9					
01	9083 X	6520	-0-	-2563	-0-	298	1	5668	3	Y	498	488	1	31
						6	4	548	9					
02	8439 X	7087	-0-	-1352	-0-	304	1	5918	3	Y	767	766	1	32
						21	4	844	9					
CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854														
09	9990 X	5241	-0-	-4749	-0-	183	1	4637	3	Y	373	365	1	24
						11	4	410	9					
10	10323 X	5129	-0-	-5194	-0-	207	1	4270	3	Y	564	553	1	35
						32	4	620	9					
11	9990 X	5478	-0-	-4512	-0-	151	1	3112	3	Y	2000	1987	1	48
						15	4	2200	9					
12	6665 X	5976	-0-	-689	-0-	159	1	2991	3	Y	2563	2482	1	129
						7	4	2819	9					
01	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	175	1	3324	3	Y	2216	2207	1	138
						3	4	2438	9					
02	5307 X	3118	-0-	-2189	-0-	114	1	2216	3	Y	709	817	1	30
						8	4	780	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915									
CRISP EF				WELL #:	3H	RRCID ->	291842	COMPL. DATE	02/19/2020	TOTAL DEPTH	9566	PERF.10052	-	17956
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		7050 X	5494	-0-	-1556	-0-	195 1	4922 3	Y	333	326	1		21
							11 4	366 9						
10		7099 X	5286	-0-	-1813	-0-	227 1	4684 3	Y	309	311	1		19
							35 4	340 9						
11		6600 X	5157	-0-	-1443	-0-	220 1	4561 3	Y	321	332	1		8
							23 4	353 9						
12		6820 X	5166	-0-	-1654	-0-	241 1	4549 3	Y	331	322	1		17
							12 4	364 9						
01		6417 X	2847	-0-	-3570	-0-	125 1	2386 3	Y	303	301	1		19
							3 4	333 9						
02		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	271 1	5274 3	Y	511	509	1		21
							19 4	562 9						
-----														
BRIGGS-KNOLLE EF B				WELL #:	2H	RRCID ->	292272	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9675	-	20668
09		54660 X	34936	-0-	-19724	-0-	1981 1	28894 3	Y	1486	1470	1		88
							2426 4	1635 9						
10		53010 X	32155	-0-	-20855	-0-	2050 1	27577 3	Y	1711	1699	1		100
							646 4	1882 9						
11		36360 X	27521	-0-	-8839	-0-	2037 1	23286 3	Y	1772	1794	1		78
							249 4	1949 9						
12		36611 X	25767	-0-	-10844	-0-	1983 1	22301 3	Y	1266	1299	1		45
							90 4	1393 9						
01		36611 X	26487	-0-	-10124	-0-	2077 1	23045 3	Y	1090	1089	1		46
							166 4	1199 9						
02		32828 X	23514	-0-	-9314	-0-	1903 1	19804 3	Y	1621	1559	1		108
							24 4	1783 9						
-----														
BRIGGS-KNOLLE EF C				WELL #:	3H	RRCID ->	292280	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9645	-	16921
09		23222 X	23222	-0-	-0-	-0-	1310 1	19121 3	Y	1077	1064	1		64
							1606 4	1185 9						
10		23281 X	20729	-0-	-2552	-0-	1315 1	17695 3	Y	1185	1180	1		69
							415 4	1304 9						
11		22530 X	18482	-0-	-4048	-0-	1353 1	15462 3	Y	1365	1374	1		60
							165 4	1502 9						
12		23281 X	19687	-0-	-3594	-0-	1508 1	16965 3	Y	1041	1064	1		37
							69 4	1145 9						
01		23281 X	14508	-0-	-8773	-0-	1096 1	12163 3	Y	1055	1047	1		45
							88 4	1161 9						
02		22446 X	16359	-0-	-6087	-0-	1316 1	13697 3	Y	1208	1172	1		81
							17 4	1329 9						
-----														
BRIGGS-KNOLLE EF D				WELL #:	4H	RRCID ->	292405	COMPL. DATE	08/09/2021	TOTAL DEPTH	9754	PERF. 9600	-	16985
09		24780 X	22512	-0-	-2268	-0-	1259 1	18370 3	Y	1218	1200	1		72
							1543 4	1340 9						
10		25606 X	21652	-0-	-3954	-0-	1355 1	18229 3	Y	1492	1477	1		87
							427 4	1641 9						
11		24780 X	18835	-0-	-5945	-0-	1355 1	15488 3	Y	1661	1675	1		73
							165 4	1827 9						
12		23994 X	18692	-0-	-5302	-0-	1377 1	15488 3	Y	1604	1620	1		57
							63 4	1764 9						
01		23994 X	13525	-0-	-10469	-0-	959 1	10640 3	Y	1681	1666	1		72
							77 4	1849 9						
02		21750 X	21118	-0-	-632	-0-	1707 1	17754 3	Y	1487	1460	1		99
							21 4	1636 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		23250 X	21225	-0-	-2025	-0-	1208 1	17625 3	Y	829	822 1		49
							1480 4	912 9					
10		24025 X	19954	-0-	-4071	-0-	1282 1	17255 3	Y	920	915 1		54
							405 4	1012 9					
11		23250 X	18722	-0-	-4528	-0-	1403 1	16041 3	Y	1006	1016 1		44
							171 4	1107 9					
12		23808 X	18427	-0-	-5381	-0-	1435 1	16132 3	Y	723	741 1		26
							65 4	795 9					
01		22847 X	13044	-0-	-9803	-0-	1010 1	11205 3	Y	680	677 1		29
							81 4	748 9					
02		20532 X	14588	-0-	-5944	-0-	1237 1	12872 3	Y	422	423 1		28
							15 4	464 9					
BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045													
09		25020 X	18385	-0-	-6635	-0-	928 1	13536 3	Y	2531	2486 1		150
							1137 4	2784 9					
10		25420 X	16345	-0-	-9075	-0-	959 1	12899 3	Y	1986	2020 1		116
							302 4	2185 9					
11		20010 X	14546	-0-	-5464	-0-	958 1	10948 3	Y	2294	2310 1		100
							117 4	2523 9					
12		20677 X	13213	-0-	-7464	-0-	908 1	10206 3	Y	1871	1904 1		67
							41 4	2058 9					
01		20677 X	7529	-0-	-13148	-0-	501 1	5555 3	Y	1303	1314 1		56
							40 4	1433 9					
02		17777 X	11108	-0-	-6669	-0-	783 1	8149 3	Y	1969	1893 1		132
							10 4	2166 9					
BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721													
09		39960 X	25316	-0-	-14644	-0-	1410 1	20575 3	Y	1457	1431 1		86
							1728 4	1603 9					
10		40517 X	23592	-0-	-16925	-0-	1450 1	19511 3	Y	1975	1946 1		115
							458 4	2173 9					
11		28189 X	28189	-0-	-0-	-0-	2063 1	23582 3	Y	2084	2108 1		91
							252 4	2292 9					
12		30152 X	30152	-0-	-0-	-0-	2213 1	24892 3	Y	2678	2674 1		95
							101 4	2946 9					
01		26164 X	24543	-0-	-1621	-0-	1883 1	20894 3	Y	1468	1500 1		63
							151 4	1615 9					
02		27260 X	24285	-0-	-2975	-0-	1970 1	20504 3	Y	1624	1578 1		109
							25 4	1786 9					
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 17803													
09		74070 X	39684	-0-	-34386	-0-	1920 1	36579 3	Y	879	884 1		53
							218 4	967 9					
10		76539 X	38270	-0-	-38269	-0-	2231 1	35146 3	Y	734	757 1		30
							86 4	807 9					
11		74070 X	36923	-0-	-37147	-0-	1656 1	34170 3	Y	930	913 1		47
							74 4	1023 9					
12		49217 X	49217	-0-	-0-	-0-	2200 1	44534 3	Y	774	767 1		54
							1632 4	851 9					
01		46252 X	46252	-0-	-0-	-0-	1870 1	37870 3	Y	323	361 1		16
							6157 4	355 9					
02		44365 X	44365	-0-	-0-	-0-	1500 1	35065 3	Y	676	606 1		86
							7056 4	744 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293685 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10496 - 17698														
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	
09		44130 X	36940	-0-	-7190	-0-	1786 1	34030 3	921 9	Y	837	841 1		50
							203 4	921 9						
10		45601 X	35240	-0-	-10361	-0-	2034 1	32037 3	1091 9	Y	992	1002 1		40
							78 4	1091 9						
11		44130 X	31410	-0-	-12720	-0-	1403 1	28946 3	999 9	Y	908	902 1		46
							62 4	999 9						
12		42439 X	32232	-0-	-10207	-0-	1408 1	28501 3	1278 9	Y	1162	1127 1		81
							1045 4	1278 9						
01		39959 X	31731	-0-	-8228	-0-	1258 1	25477 3	854 9	Y	776	820 1		37
							4142 4	854 9						
02		35438 X	30035	-0-	-5403	-0-	1006 1	23504 3	796 9	Y	724	669 1		92
							4729 4	796 9						
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685														
09		51728 X	51728	-0-	-0-	-0-	2509 1	47803 3	1131 9	Y	1028	1013 1		61
							285 4	1131 9						
10		60202 X	44827	-0-	-15375	-0-	2628 1	41391 3	708 9	Y	644	679 1		26
							100 4	708 9						
11		58260 X	41913	-0-	-16347	-0-	1889 1	38981 3	959 9	Y	872	854 1		44
							84 4	959 9						
12		60202 X	28944	-0-	-31258	-0-	1282 1	25945 3	766 9	Y	696	692 1		48
							951 4	766 9						
01		58218 X	34133	-0-	-24085	-0-	1347 1	27274 3	1078 9	Y	980	981 1		47
							4434 4	1078 9						
02		45994 X	32321	-0-	-13673	-0-	1090 1	25477 3	627 9	Y	570	544 1		73
							5127 4	627 9						
EVANS EF WELL #: 6H RRCID -> 294346 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10145 - 17158														
09		85680 X	63680	-0-	-22000	-0-	3042 1	57964 3	2328 9	Y	2116	2116 1		126
							346 4	2328 9						
10		88536 X	61397	-0-	-27139	-0-	3490 1	54973 3	2801 9	Y	2546	2569 1		103
							133 4	2801 9						
11		85680 X	49864	-0-	-35816	-0-	2219 1	45770 3	1777 9	Y	1615	1636 1		82
							98 4	1777 9						
12		88536 X	56174	-0-	-32362	-0-	2470 1	49992 3	1880 9	Y	1709	1672 1		119
							1832 4	1880 9						
01		76880 X	57260	-0-	-19620	-0-	2258 1	45721 3	1848 9	Y	1680	1718 1		81
							7433 4	1848 9						
02		61567 X	52375	-0-	-9192	-0-	1766 1	41272 3	1032 9	Y	938	899 1		120
							8305 4	1032 9						
EVANS EF WELL #: 4H RRCID -> 294348 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10176 - 17322														
09		81780 X	54693	-0-	-27087	-0-	2622 1	49966 3	1807 9	Y	1643	1650 1		98
							298 4	1807 9						
10		84506 X	53299	-0-	-31207	-0-	3063 1	48243 3	1876 9	Y	1705	1734 1		69
							117 4	1876 9						
11		81780 X	47127	-0-	-34653	-0-	2092 1	43152 3	1790 9	Y	1627	1614 1		82
							93 4	1790 9						
12		72726 X	49073	-0-	-23653	-0-	2156 1	43636 3	1682 9	Y	1529	1505 1		106
							1599 4	1682 9						
01		56513 X	50695	-0-	-5818	-0-	2012 1	40746 3	1312 9	Y	1193	1242 1		57
							6625 4	1312 9						
02		52867 X	48480	-0-	-4387	-0-	1632 1	38139 3	1035 9	Y	941	878 1		120
							7674 4	1035 9						





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	884	-0-	884	1437	401 3	483 9	Y	439	424 1	2 8	27	
10	DLQ	G-10	857	-0-	857	2294	359 3	498 9	Y	453	377 1	3 8	100	
11	DLQ	G-10	642	-0-	642	2936	367 3	275 9	Y	250	299 1	2 8	49	
12		3100 N	497	-0-	-2603	333	258 3	239 9	Y	217	234 1	1 8	31	
01		588 N	255	-0-	-333	-0-	181 3	74 9	Y	67	85 1		13	
02		609 N	254	-0-	-355	-0-	191 3	63 9	Y	57	62 1		8	
-----														
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899														
09		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3393 3	563 9	Y	512	560 1		70	
10		2387 X	220	-0-	-2167	-0-	167 3	53 9	Y	48	107 1		11	
11		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2201 3	878 9	Y	798	737 1		72	
12		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	2772 3	1999 9	Y	1817	1561 1	2 8	326	
01		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	3762 3	321 9	Y	292	473 1	1 8	144	
02		3828 X	3048	-0-	-780	-0-	2696 3	352 9	Y	320	342 1	1 8	121	
-----														
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939														
09	DLQ	G-10	5155	-0-	5155	9766	3309 3	1846 9	Y	1678	1635 1		204	
10	DLQ	G-10	6329	-0-	6329	16095	3259 3	3070 9	Y	2791	2704 1		291	
11	DLQ	G-10	5473	-0-	5473	21568	2977 3	2496 9	Y	2269	2332 1		228	
12		26501 X	4933	-0-	-21568	-0-	2621 3	2312 9	Y	2102	1926 1	2 8	402	
01		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	4001 3	1579 9	Y	1435	1406 1	3 8	428	
02		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	3497 3	667 9	Y	606	762 1	2 8	270	
-----														
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813														
09		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	4670 3	2188 9	Y	1989	1883 1		235	
10		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	4290 3	1211 9	Y	1101	1206 1		130	
11		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	4153 3	934 9	Y	849	892 1		87	
12		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	3487 3	992 9	Y	902	817 1	1 8	171	
01		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4166 3	635 9	Y	577	573 1	1 8	174	
02		5423 X	-0-	-0-	-5423	-0-			Y	581	557 1	1 8	197	
-----														
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880														
09	DLQ	G-10	51	-0-	51	91	1 3	50 9	Y	45	49 1		6	
10	DLQ	G-10	608	-0-	608	699	200 3	408 9	Y	371	340 1		37	
11	DLQ	G-10	7637	-0-	7637	8336	5183 3	2454 9	Y	2231	2066 1		202	
12		3100 N	4362	-0-	1262	9598	4091 3	271 9	Y	246	371 1		77	
01		3100 N	5586	-0-	2486	12084	5356 3	230 9	Y	209	219 1		67	
02		17237 X	5153	-0-	-12084	-0-	4970 3	183 9	Y	166	172 1		61	
-----														
CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745														
09	DLQ	G-10	2123	-0-	2123	4302	1735 3	388 9	Y	353	332 1	2 8	31	
10	DLQ	G-10	2310	-0-	2310	6612	2023 1	287 9	Y	261	251 1	1 8	40	
11	DLQ	G-10	1892	-0-	1892	8504	1468 1	424 9	Y	385	404 1	2 8	19	
12		10899 X	2395	-0-	-8504	-0-	1728 3	667 9	Y	606	594 1	2 8	29	
01		2325 X	1869	-0-	-456	-0-	1363 3	506 9	Y	460	464 1	2 8	23	
02		2175 X	1754	-0-	-421	-0-	1432 3	322 9	Y	293	280 1		36	





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																	
CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	808	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	598	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
NO MANS LAND Z UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292395 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551																	
09	14820	X	10339	-0-	-4481	-0-	1484	1	7842	2	N	921	909	1			15
							1013	9									
10	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	3564	1	16829	2	N	1421	1398	1			38
							1563	9									
11	23202	X	23202	-0-	-0-	-0-	3158	1	18580	2	N	1331	1317	1			52
							1464	9									
*12	23726	X	23726	-0-	-0-	-0-	2136	1	20082	2	N	1371	1353	1	16	8	54
							1508	9									
*01	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	958	1	15096	2	N	1203	1195	1	6	8	56
							1323	9									
02	17835	X	15139	-0-	-2696	-0-	870	1	13301	2	N	880	899	1			37
							968	9									
NO MANS LAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292762 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9310 - 19651																	
09	16560	X	12950	-0-	-3610	-0-	1707	1	9694	2	N	1408	1399	1			14
							1549	9									
10	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	2979	1	13425	2	N	1458	1420	1			52
							1604	9									
11	19169	X	19169	-0-	-0-	-0-	2639	1	14822	2	N	1553	1544	1	1	8	60
							1708	9									
*12	19561	X	19561	-0-	-0-	-0-	1785	1	16020	2	N	1596	1572	1	25	8	59
							1756	9									
*01	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	801	1	12042	2	N	1390	1368	1	21	8	60
							1529	9									
02	16849	X	12373	-0-	-4476	-0-	727	1	10611	2	N	941	949	1	15	8	37
							1035	9									
BIG BERTHA UNIT WELL #: RRCID -> 296496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11065 - 21991																	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----														
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
SMITH CC			WELL #: 3H		RRCID -> 263673			COMPL. DATE 09/07/2011			TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	107	1	430	2	Y	47	66	1	40
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	52	9	116	1	Y	56	65	1	31
11	570 N	467	-0-	-103	-0-	62	9	119	1	Y	52	44	1	39
12	620 N	575	-0-	-45	-0-	57	9	129	1	Y	52	44	1	47
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	57	9	111	1	Y	56	66	1	37
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	62	9	108	1	Y	49	45	1	41
						54	9							
-----														
MCCLAUGHERTY UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 265596			COMPL. DATE 04/28/2012			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560			
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	154	1	621	2	Y	16	23	1	45
10	682 N	666	-0-	-16	-0-	18	9	145	1	Y	13	22	1	36
11	780 N	597	-0-	-183	-0-	14	9	167	1	Y	20	22	1	34
12	806 N	735	-0-	-71	-0-	22	9	179	1	Y	17	22	1	29
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	19	9	153	1	Y	20	21	1	28
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	22	9	152	1	Y	19	22	1	25
						21	9							
-----														
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 265600			COMPL. DATE 04/10/2012			TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850			
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	170	1	686	2	Y	35	93	1	121
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	39	9	184	1	Y	35	94	1	62
11	780 N	702	-0-	-78	-0-	39	9	192	1	Y	36			98
12	930 N	886	-0-	-44	-0-	40	9	211	1	Y	35			133
01	868 N	817	-0-	-51	-0-	39	9	184	1	Y	25			158
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	28	9	174	1	Y	45	103	1	100
						50	9							
-----														
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 265601			COMPL. DATE 04/11/2012			TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950			
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	145	1	584	2	Y	36	93	1	121
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	40	9	152	1	Y	33	93	1	61
11	750 N	574	-0-	-176	-0-	36	9	155	1	Y	36			97
12	806 N	306	-0-	-500	-0-	40	9	72	1	Y	16			113
01	713 N	512	-0-	-201	-0-	18	9	115	1	Y	17			130
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	19	9	178	1	Y	26	78	1	78
						29	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 265607	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	12016	PERF.12600	- 16750			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	218	1	878	2	Y	32	30	1	68
						35	9							
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	200	1	698	2	Y	27	35	1	60
						30	9							
11	720 N	717	-0-	-3	-0-	196	1	479	2	Y	38	37	1	61
						42	9							
12	1178 N	970	-0-	-208	-0-	232	1	698	2	Y	36	42	1	55
						40	9							
01	930 N	535	-0-	-395	-0-	115	1	377	2	Y	39	40	1	54
						43	9							
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	167	1	580	2	Y	36	42	1	48
						40	9							
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 265611	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	12034	PERF.12300	- 16450			
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	115	1	464	2	Y	20	30	1	58
						22	9							
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	116	1	404	2	Y	18	29	1	47
						20	9							
11	600 N	342	-0-	-258	-0-	91	1	223	2	Y	25	28	1	44
						28	9							
12	620 N	567	-0-	-53	-0-	135	1	407	2	Y	23	29	1	38
						25	9							
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	258	1	848	2	Y	25	27	1	36
						28	9							
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	267	1	927	2	Y	25	29	1	32
						28	9							
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 265613	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	12061	PERF.12100	- 17150			
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	240	1	965	2	Y	24	37	1	71
						26	9							
10	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	266	1	929	2	Y	22	35	1	58
						24	9							
11	1560 N	1063	-0-	-497	-0-	299	1	731	2	Y	30	34	1	54
						33	9							
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	377	1	1134	2	Y	29	36	1	47
						32	9							
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	327	1	1076	2	Y	31	33	1	45
						34	9							
02	1015 N	923	-0-	-92	-0-	199	1	691	2	Y	30	35	1	40
						33	9							
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 265628	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	11972	PERF.12450	- 16600			
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	170	1	685	2	Y	45	61	1	119
						50	9							
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	164	1	571	2	Y	38	59	1	98
						42	9							
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	162	1	396	2	Y	54	59	1	93
						59	9							
12	930 N	707	-0-	-223	-0-	163	1	489	2	Y	50	62	1	81
						55	9							
01	775 N	457	-0-	-318	-0-	93	1	305	2	Y	54	58	1	77
						59	9							
02	609 N	393	-0-	-216	-0-	77	1	269	2	Y	43	56	1	64
						47	9							

OIL AND GAS DIVISION

EL BANO (SAN MIGUEL)		27898 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017										
JOHNSON, B. K.		WELL #: 9		RRCID -> 074302		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476				
M	O	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
09	246	N	246	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
11	270	N	64	-0-	-206	64	2	N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248			N	-0-			-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186			N	NO RPT			-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58			N	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON, B. K.		WELL #: 5		RRCID -> 114641		COMPL. DATE 10/21/1984		TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558				
09	145	N	145	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
11	150	N	37	-0-	-113	37	2	N	-0-			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155			N	-0-			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124			N	NO RPT			-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29			N	NO RPT			-0-
-----												
EL INDIO (OLMOS A-4)		27976 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
GILL, A. T.		305010										
GILL, A. T.		WELL #: 6		RRCID -> 063050		COMPL. DATE 06/29/1975		TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EMILY A. (WILCOX 1830)		28882 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM				
PROTEGE ENERGY III LLC		681493										
SHADD WILCOX		WELL #: 1		RRCID -> 271239		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ENCINAL (OLMOS 8200)		28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE				
TUCKER PETROLEUM, INC.		872495										
SCHLETZ		WELL #: 4M		RRCID -> 048677		COMPL. DATE 10/21/1969		TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



ENCINAL (OLMOS 8200)		//CONT.// 28977 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE								
TUCKER PETROLEUM, INC.		//CONT.// 872495														
SCHLETZE		WELL #: 1A		RRCID -> 115637		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 8390 - 8438						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT					-0-
-----																
SCHLETZE		WELL #: 1		RRCID -> 115638		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8397 - 8442						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT					-0-
-----																
SCHLETZE		WELL #: 2		RRCID -> 118370		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 8380 - 8400						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT					-0-
-----																
SCHLETZE		WELL #: 4		RRCID -> 120586		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8360 - 8460						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638				Y	NO RPT					-0-
-----																
ENCINAL (5800)		28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
M & M MINERALS CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 044414		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 5857		PERF. 5783 - 5788						
09	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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1		N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 046077		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 5803		PERF. N/A						
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1		N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1		N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-					-0-
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	1		N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-					-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BURKHOLDER 498		WELL #: 2		RRCID -> 160575		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VT TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 173843		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
-----										
M & M MINERALS CORP.		WELL #: 5		RRCID -> 241834		COMPL. DATE 03/31/2022		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
M & M MINERALS CORP. A		WELL #: 7		RRCID -> 284089		COMPL. DATE 05/15/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
TUCKER PETROLEUM, INC.				872495											
SCHLETZE, A. E.		WELL #:		3	RRCID ->	046407	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	6085	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT			-0-
EPPERSON (CANYON SAND)				29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
CHI OPERATING, INC.				148123											
FRED		WELL #:		1	RRCID ->	212541	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	3761	PERF.	2598 - 2654			
09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-			-0-
10		1643 N	1235	-0-	-408	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-			-0-
12		1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1653	3			N	-0-			-0-
01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-			-0-
02		1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT			-0-
FRED		WELL #:		3	RRCID ->	214616	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	5764	PERF.	3275 - 3278			
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
10		434 N	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-			-0-
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-
12		496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-			-0-
01		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
02		435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT			-0-
FRED		WELL #:		2	RRCID ->	221385	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	5651	PERF.	5282 - 5290			
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
10		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-			-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
12		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-			-0-
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT			-0-
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404											
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		1	RRCID ->	099207	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2482 - 2540			
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-			-0-
EPPERSON, JAMES E.		WELL #:		1	RRCID ->	099208	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	4494 - 4516			
09		150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-			-0-
10		186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-			-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
01		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02		174 N	142	-0-	-32	-0-	142	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404									
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		2	RRCID ->	141580	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	2528 - 3276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-	
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-	
11		330 N	160	-0-	-170	-0-	160 2		N	-0-		-0-	
12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-	
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		-0-	
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		-0-	
-----													
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		3	RRCID ->	143466	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	3612	PERF.	2481 - 3234	
09		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-		-0-	
10		155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2		N	-0-		-0-	
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-	
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-	
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-	
02		290 N	265	-0-	-25	-0-	265 2		N	-0-		-0-	
-----													
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		4	RRCID ->	209842	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	3717	PERF.	2536 - 3556	
09		167 X	38	-0-	-129	-0-	38 2		N	-0-		-0-	
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-	
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-	
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-	
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-	
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-	
-----													
EPPERSON, TOM W.		WELL #:		5	RRCID ->	213468	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2548 - 2610	
09		420 N	128	-0-	-292	-0-	128 2		N	-0-		-0-	
10		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2		N	-0-		-0-	
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-	
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-		-0-	
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-	
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-	
-----													
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765											
GLASSCOCK		WELL #:		4	RRCID ->	144101	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	3743	PERF.	2396 - 2466	
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		-0-	
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-		-0-	
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-	
12		465 N	403	-0-	-62	-0-	403 2		N	-0-		-0-	
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-	
02		435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
GLASSCOCK		WELL #:		3	RRCID ->	144102	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	4322	PERF.	2781 - 2800	
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-	
10		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-		-0-	
11		270 N	228	-0-	-42	-0-	228 2		N	-0-		-0-	
12		310 N	198	-0-	-112	-0-	198 2		N	-0-		-0-	
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-	
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT		-0-	

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460										
EPPERSON, TOM				WELL #: 8041	RRCID -> 122758	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3836	-	3862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	14 1	214 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		248 N	212	-0-	-36	-0-	13 1	199 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	14 1	214 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		248 N	225	-0-	-23	-0-	14 1	211 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		232 N	173	-0-	-59	-0-	10 1	163 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
EPPERSON, JAMES				WELL #: 6019	RRCID -> 123219	COMPL. DATE	08/07/1986	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2441	-	2497	
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	13 1	202 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	16 1	253 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	16 1	259 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	220 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	15 1	232 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	14 1	222 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
EPPERSON, JAMES				WELL #: 1119	RRCID -> 123220	COMPL. DATE	09/30/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2414	-	2484	
09		210 N	187	-0-	-23	-0-	11 1	176 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		217 N	95	-0-	-122	-0-	6 1	89 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	11 1	165 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		186 N	172	-0-	-14	-0-	11 1	161 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		174 N	118	-0-	-56	-0-	7 1	111 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
EPPERSON, TOM				WELL #: 2026	RRCID -> 123221	COMPL. DATE	08/07/1986	TOTAL DEPTH	4591	PERF.	2522	-	2568	
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		248 N	141	-0-	-107	-0-	8 1	133 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	19 1	310 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	19 1	302 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	13 1	209 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		290 N	209	-0-	-81	-0-	12 1	197 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
EPPERSON, TOM				WELL #: 7026	RRCID -> 123223	COMPL. DATE	08/07/1986	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2477	-	2545	
09		225 N	225	-0-	-0-	-0-	14 1	211 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	153 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	17 1	268 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	14 1	215 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	14 1	218 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	16 1	239 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
EPPERSON, TOM				WELL #: 1241	RRCID -> 124486	COMPL. DATE	04/19/1987	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4189	-	4313	
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	38 1	596 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		651 N	450	-0-	-201	-0-	27 1	423 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		510 N	461	-0-	-49	-0-	27 1	434 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		651 N	278	-0-	-373	-0-	17 1	261 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	31 1	497 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	26 1	419 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
EPPERSON, TOM				WELL #: 1442	RRCID -> 125828	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	4544	PERF.	4266	-	4464	
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	8 1	127 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	180 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460												
EPPERSON, TOM		WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815					
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	
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	13 1	207 3	N	-0-		-0-			-0-
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	13 1	203 3	N	-0-		-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15 1	236 3	N	-0-		-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18 1	276 3	N	-0-		-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	354 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21 1	315 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
SWEETEN		WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848					
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13 1	203 3	N	-0-		-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 3	N	-0-		-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	217 N	114	-0-	-103	-0-	7 1	107 3	N	-0-		-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10 1	159 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194					
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11 1	179 3	N	-0-		-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	7 1	107 3	N	-0-		-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14 1	216 3	N	-0-		-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13 1	202 3	N	-0-		-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 3	N	-0-		-0-			-0-
02	232 N	186	-0-	-46	-0-	11 1	175 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862					
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1	272 3	N	-0-		-0-			-0-
10	217 N	173	-0-	-44	-0-	10 1	163 3	N	-0-		-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	210 3	N	-0-		-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	12 1	197 3	N	-0-		-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12 1	180 3	N	-0-		-0-			-0-
02	203 N	184	-0-	-19	-0-	11 1	173 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500					
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	8 1	131 3	N	-0-		-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	177 3	N	-0-		-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14 1	217 3	N	-0-		-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 3	N	-0-		-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14 1	208 3	N	-0-		-0-			-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13 1	208 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 172840		COMPL. DATE 07/15/1999			TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715					
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	46 1	719 3	N	-0-		-0-			-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	32 1	502 3	N	-0-		-0-			-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	42 1	642 3	N	-0-		-0-			-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	35 1	554 3	N	-0-		-0-			-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	45 1	716 3	N	-0-		-0-			-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	42 1	660 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
EPPERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175143		COMPL. DATE 08/26/1999			TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645					
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	24 1	382 3	N	-0-		-0-			-0-
10	403 N	323	-0-	-80	-0-	19 1	304 3	N	-0-		-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	29 1	453 3	N	-0-		-0-			-0-
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	24 1	382 3	N	-0-		-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	27 1	425 3	N	-0-		-0-			-0-
02	464 N	425	-0-	-39	-0-	25 1	400 3	N	-0-		-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694			
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
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	3 1	42 3	N	-0-	-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	N	-0-	-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3 1	42 3	N	-0-	-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	3 1	42 3	N	-0-	-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 3	N	-0-	-0-
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	3 1	44 3	N	-0-	-0-
-----											
STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729			
09	3000	N	1909	-0-	-1091	647	115 1	1794 3	N	-0-	-0-
10	2086	N	1439	-0-	-647	-0-	86 1	1353 3	N	-0-	-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	124 1	1940 3	N	-0-	-0-
12	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	107 1	1683 3	N	-0-	-0-
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	119 1	1863 3	N	-0-	-0-
02	1943	N	1820	-0-	-123	-0-	110 1	1710 3	N	-0-	-0-
-----											
EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681			
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	52 1	816 3	N	-0-	-0-
10	775	N	642	-0-	-133	-0-	38 1	604 3	N	-0-	-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51 1	801 3	N	-0-	-0-
12	899	N	772	-0-	-127	-0-	47 1	725 3	N	-0-	-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	51 1	793 3	N	-0-	-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	50 1	790 3	N	-0-	-0-
-----											
EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)		29735 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.		664142									
POWER, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077722		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
POWERS, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 095080		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65
-----									
EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)				29737 501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917					
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID ->	246668	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FAIRFIELD				30007 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR
SONORA OIL COMPANY				802204					
BARKER, L & M		WELL #:		7B	RRCID ->	130514	COMPL. DATE	04/12/1989	TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FAIRFIELD (1100)				30007 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR
JOHNSON, J. R.				436750					
ROEGLIN PACKING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	000187	COMPL. DATE	03/17/1952	TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
FASHING (EAGLE FORD)				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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-



FASHING (EDWARDS LIME -A-)													30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													130426						
TOM "A" GU 3													WELL #:	1 U	RRCID -> 000222	COMPL. DATE 10/22/1957	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10500	- 10550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	3		1	9	Y	1	3					
10		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3				Y	-0-	3					
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3				Y	-0-	1					
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	148	3		6	9	Y	5	5					
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	3		3	9	Y	3	8					
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-						Y	NO RPT	8					
URBANCZYK GU 3													WELL #:	2 U	RRCID -> 054465	COMPL. DATE 05/12/1988	TOTAL DEPTH 11018	PERF.10506	- 10596
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-					
TOM "A"													WELL #:	5	RRCID -> 064761	COMPL. DATE 11/17/1985	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 6210	- 6360
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-					
URBANCZYK GU 1													WELL #:	2 U	RRCID -> 085715	COMPL. DATE 08/27/1979	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10517	- 10537
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-					
URBANCZYK GU 2													WELL #:	3 U	RRCID -> 087779	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10472	- 10349
09		8100 X	7820	-0-	-280	-0-	7789	3		31	9	Y	28	120					
10		8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8290	3		15	9	Y	14	134					
11		7980 X	7764	-0-	-216	-0-	7735	3		29	9	Y	26	85					
12		8246 X	7972	-0-	-274	-0-	7897	3		75	9	Y	68	80					
01		8308 X	7658	-0-	-650	-0-	7617	3		41	9	Y	37	117					
02		7772 X	NO RPT	-0-	-7772	-0-						Y	NO RPT	117					
URBANCZYK GU 3													WELL #:	3 U	RRCID -> 088797	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10382	- 10491
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-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
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-	-0-					
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-	-0-					
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-	-0-					
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-	-0-					
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				Y	-0-	-0-					
02		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-						Y	NO RPT	-0-					

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 U	RRCID ->	099401	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10320 - 10397			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHUMANN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	100922	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10488 - 10570			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TOM "A" GU 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	108343	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10385 - 10465			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TOM "A" GU 4		WELL #:		3 U	RRCID ->	116048	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10411 - 10489			
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHUMANN "A"		WELL #:		5 U	RRCID ->	130516	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10704 - 10762			
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-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			
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1			3
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-			3
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	2	1	2
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	59	3	2	9	Y	2	2	1	2
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1			3
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID ->	133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10480 - 10568			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10340				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	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				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SCHUMANN "A"		WELL #:		7	RRCID -> 148441	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556 - 10770				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
URBANCZYK GU 2		WELL #:		5UT	RRCID -> 149307	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10493 - 10848				
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
URBANCZYK GU 2		WELL #:		4	RRCID -> 150575	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10214 - 10328				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TOM "A" GU 2		WELL #:		5	RRCID -> 165121	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10271 - 10350				
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID -> 173444	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10234 - 10498				
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
HOWELL, DAVID				406135							
HENDERSON, GARRETT		WELL #:		RRCID -> 092615	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10460	- 10506			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996											
PROTEGE ENERGY III LLC				881493							
SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 000193	COMPL. DATE 02/09/1963	TOTAL DEPTH 11003	PERF.10506	- 10556	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #: 4		RRCID -> 109470	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 10984	PERF.10538	- 10627	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		44
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		44
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		44
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		44
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		44
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		44
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 112236	COMPL. DATE 08/31/1997	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10675	- 10718	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 119022	COMPL. DATE 09/21/1985	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10616	- 10704	
09	DLQ	G-10	3361	-0-	3361	12251	3361 2	Y	-0-		18
10	DLQ	G-10	387	-0-	387	12638	387 2	Y	-0-		18
11	DLQ	G-10	2506	-0-	2506	15144	2506 2	Y	-0-		18
12	17535	X	2391	-0-	-15144	-0-	2391 2	Y	-0-		18
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-		18
02	3248	X	855	-0-	-2393	-0-	855 2	Y	-0-		18
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 151312	COMPL. DATE 05/23/1998	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10715	- 10786	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493								
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 156646	COMPL. DATE 07/17/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10640	- 10740			
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	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WEGNER ET AL GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 192721	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10698	- 10778			
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	N	-0-		-0-	
10	868 N	263	-0-	-605	-0-	263	2	N	-0-		-0-	
11	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2	N	-0-		-0-	
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-		-0-	
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-		-0-	
02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-		-0-	
-----												
SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #: 6	RRCID -> 209360	COMPL. DATE 07/12/2007	TOTAL DEPTH 10697	PERF.10660	- 10680			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
VERDUN OIL & GAS LLC				884566								
SMITH, MARY CAROL				WELL #: 1	RRCID -> 097980	COMPL. DATE 08/18/1981	TOTAL DEPTH 10942	PERF.10651	- 10701			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
SMITH, M. C.				WELL #: 3	RRCID -> 166411	COMPL. DATE 11/26/1997	TOTAL DEPTH 11006	PERF.10648	- 10725			
09	300 N	19	-0-	-281	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
10	217 N	53	-0-	-164	-0-	53	2	N	-0-		-0-	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-	
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-	
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-	
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
HURT, W. T. ET AL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 000199	COMPL. DATE 04/20/1961	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10726	- 10764			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

09	750 N	495	-0-	-255	-0-	477	2	18	9	Y	16	19	1			17
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	609	2	34	9	Y	31	39	1			9
11	630 N	344	-0-	-286	-0-	318	2	26	9	Y	24					33
12	527 N	360	-0-	-167	-0-	331	2	29	9	Y	26	39	1			20
01	651 N	388	-0-	-263	-0-	360	2	28	9	Y	25	19	1			26
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	316	2	15	9	Y	14	35	1			5

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

09	3000 N	2017	-0-	-983	-0-	1354	2	18	9	Y	16	19	1			17
10	3100 N	2110	-0-	-990	-0-	364	2	33	9	Y	30	38	1			9
11	2386 N	2022	-0-	-364	-0-	1996	2	26	9	Y	24					33
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2140	2	29	9	Y	26	39	1			20
01	2108 N	1388	-0-	-720	-0-	1374	2	14	9	Y	13	19	1			14
02	1943 N	1777	-0-	-166	-0-	1763	2	14	9	Y	13	23	1			4

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

09	3450 X	2989	-0-	-461	-0-	2982	2	7	9	Y	6	6	1			6
10	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4024	2	10	9	Y	9	12	1			3
11	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3531	2	9	9	Y	8					11
12	3565 X	3529	-0-	-36	-0-	3519	2	10	9	Y	9	13	1			7
01	3565 X	3022	-0-	-543	-0-	3013	2	9	9	Y	8	6	1			9
02	3335 X	2935	-0-	-400	-0-	2929	2	6	9	Y	5	12	1			2

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

09	3240 X	2773	-0-	-467	-0-	2755	2	18	9	Y	16	17	1			17
10	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3453	2	33	9	Y	30	38	1			9
11	3240 X	2993	-0-	-247	-0-	2967	2	26	9	Y	24					33
12	3348 X	3070	-0-	-278	-0-	3041	2	29	9	Y	26	39	1			20
01	3348 X	2699	-0-	-649	-0-	2671	2	28	9	Y	25	19	1			26
02	3132 X	2764	-0-	-368	-0-	2747	2	17	9	Y	15	36	1			5

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.// 30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 3R		RRCID -> 053094		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652						
M	O	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-					
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 6 U		RRCID -> 088305		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-					
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 091131		COMPL. DATE 10/25/1980		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709						
09	3960 X	3462	-0-	-498	-0-	3451	2	11	9	Y	10	11	1	11
10	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3858	2	9	9	Y	8	17	1	2
11	3900 X	3850	-0-	-50	-0-	3832	2	18	9	Y	16			18
12	4030 X	3635	-0-	-395	-0-	3616	2	19	9	Y	17	22	1	13
01	4030 X	3151	-0-	-879	-0-	3133	2	18	9	Y	16	12	1	17
02	3712 X	3033	-0-	-679	-0-	3022	2	11	9	Y	10	24	1	3
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 091757		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588						
09	4770 X	3922	-0-	-848	-0-	3902	2	20	9	Y	18	21	1	19
10	4929 X	4252	-0-	-677	-0-	4213	2	39	9	Y	35	44	1	10
11	4770 X	4418	-0-	-352	-0-	4388	2	30	9	Y	27			37
12	4712 X	4481	-0-	-231	-0-	4448	2	33	9	Y	30	44	1	23
01	4712 X	3732	-0-	-980	-0-	3701	2	31	9	Y	28	21	1	30
02	4263 X	3572	-0-	-691	-0-	3551	2	21	9	Y	19	43	1	6
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 095344		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756						
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1491	2	19	9	Y	17	18	1	17
10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1601	2	34	9	Y	31	39	1	9
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1756	2	28	9	Y	25			34
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1773	2	30	9	Y	27	40	1	21
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1465	2	28	9	Y	25	19	1	27
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1203	2	10	9	Y	9	32	1	4
KOEHLER, EDNA S.		WELL #: 2		RRCID -> 095834		COMPL. DATE 09/26/1981		TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630						
09	4920 X	4487	-0-	-433	-0-	4472	2	15	9	Y	14	16	1	15
10	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5474	2	28	9	Y	25	32	1	8
11	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5096	2	22	9	Y	20			28
12	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5251	2	24	9	Y	22	33	1	17
01	5084 X	4475	-0-	-609	-0-	4452	2	23	9	Y	21	16	1	22
02	4756 X	4212	-0-	-544	-0-	4199	2	13	9	Y	12	30	1	4
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 097642		COMPL. DATE 01/10/1982		TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706						
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 #:		2D	RRCID ->	100238	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	6502 - 6560
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	116743	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10578 - 10648
09	3300 X	2684	-0-	-616	-0-	2673	2	11	9	Y	10	12 1 11
10	3410 X	2864	-0-	-546	-0-	2843	2	21	9	Y	19	24 1 6
11	3300 X	3081	-0-	-219	-0-	3064	2	17	9	Y	15	21
12	3348 X	3186	-0-	-162	-0-	3167	2	19	9	Y	17	25 1 13
01	3348 X	1728	-0-	-1620	-0-	1719	2	9	9	Y	8	12 1 9
02	2987 X	2775	-0-	-212	-0-	2765	2	10	9	Y	9	15 1 3
-----												
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	117043	COMPL. DATE	03/30/1985	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10575 - 10640
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	117044	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10571 - 10642
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	117342	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	10923	PERF.	10637 - 10770
09	6360 X	4904	-0-	-1456	-0-	4814	2	90	9	Y	82	93 1 88
10	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6007	2	167	9	Y	152	194 1 46
11	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5709	2	135	9	Y	123	169
12	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6317	2	146	9	Y	133	199 1 103
01	6169 X	5795	-0-	-374	-0-	5655	2	140	9	Y	127	97 1 133
02	5771 X	5087	-0-	-684	-0-	4974	2	113	9	Y	103	210 1 26
-----												
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 U	RRCID ->	143195	COMPL. DATE	11/14/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10500 - 10772
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HENDERSON ET AL UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	145061	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10548 - 10694
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-



FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

09	3450 X	2775	-0-	-675	-0-	2758	2	17	9	Y	15	18	1				16
10	3565 X	3380	-0-	-185	-0-	3348	2	32	9	Y	29	36	1				9
11	3450 X	3104	-0-	-346	-0-	3080	2	24	9	Y	22						31
12	3224 X	3181	-0-	-43	-0-	3153	2	28	9	Y	25	37	1				19
01	3379 X	2713	-0-	-666	-0-	2687	2	26	9	Y	24	18	1				25
02	3161 X	2649	-0-	-512	-0-	2634	2	15	9	Y	14	34	1				5

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

09	3810 X	1330	-0-	-2480	-0-	1316	2	14	9	Y	13	22	1				14
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4128	2	39	9	Y	35	39	1				10
11	3810 X	3724	-0-	-86	-0-	3693	2	31	9	Y	28						38
12	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3735	2	34	9	Y	31	45	1				24
01	3937 X	3129	-0-	-808	-0-	3097	2	32	9	Y	29	22	1				31
02	3683 X	2961	-0-	-722	-0-	2941	2	20	9	Y	18	43	1				6

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. HURT, W. T. ET AL		//CONT.// 30379 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 10		RRCID -> 185508		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 10693		PERF.10598		- 10693		
09	3060 X	2874	-0-	-186	-0-	2829	2	45	9	Y	41	47	1	44
10	3162 X	2974	-0-	-188	-0-	2890	2	84	9	Y	76	97	1	23
11	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3053	2	67	9	Y	61			84
12	3162 X	3112	-0-	-50	-0-	3039	2	73	9	Y	66	99	1	51
01	3162 X	1863	-0-	-1299	-0-	1794	2	69	9	Y	63	48	1	66
02	2958 X	1195	-0-	-1763	-0-	1158	2	37	9	Y	34	88	1	12
KELLNER ET AL G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 186744		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10711		- 10800		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 195457		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10789		- 10855		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD		WELL #: 2		RRCID -> 205666		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 10873		PERF. 6233		- 6539		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 215192		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10982		- 10752		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 216006		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10548		- 10676		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HURT, W. T. ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 225589		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 11065		PERF.10554		- 10716		
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5430 X	4468	-0-	-962	-0-	4435	2	33	9	Y	30	34	1			32
10		5611 X	5556	-0-	-55	-0-	5492	2	64	9	Y	58	73	1			17
11		5430 X	4856	-0-	-574	-0-	4828	2	28	9	Y	25					42
12		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5174	2	53	9	Y	48	55	1			35
01		5549 X	4415	-0-	-1134	-0-	4364	2	51	9	Y	46	33	1			48
02		5191 X	4301	-0-	-890	-0-	4271	2	30	9	Y	27	66	1			9

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

09		3180 X	2545	-0-	-635	-0-	2530	2	15	9	Y	14	17	1			15
10		3286 X	179	-0-	-3107	-0-	178	2	1	9	Y	1	14	1			2
11		3180 X	164	-0-	-3016	-0-	164	2			Y	-0-					2
12		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3612	2	25	9	Y	23	10	1			15
01		2914 X	2729	-0-	-185	-0-	2705	2	24	9	Y	22	14	1			23
02		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2518	2	14	9	Y	13	32	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

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

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290894 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10830 - 10900

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

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SI MULT	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 087778	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10698 - 10594		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 L	RRCID -> 088798	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10634 - 10732		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	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		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
URBANCZYK GU 1		WELL #:		3 L	RRCID -> 099570	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10577 - 10637		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
TOM "A" GU 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 108341	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10638 - 10726		
09	8010 X	6806	-0-	-1204	-0-	6767	3	39	9	Y	35	158
10	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	8483	3	23	9	Y	21	179
11	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8328	3	45	9	Y	41	120
12	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8411	3	114	9	Y	104	121
01	8308 X	8013	-0-	-295	-0-	7951	3	62	9	Y	56	177
02	7772 X	NO RPT	-0-	-7772	-0-			Y	NO RPT			177
-----												
TOM "A" GU 4		WELL #:		3 L	RRCID -> 116049	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10737 - 10783		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	SI MULT	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			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
TOM "A" GU 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	144629	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250 - 10564			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
SCHUMANN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	145462	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10807 - 10865			
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-		-0-	
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
URBANCZYK GU 3		WELL #:		4	RRCID ->	148211	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10457 - 10499			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-		-0-	
02	SWR 10	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			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
SCHUMANN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	150726	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10726 - 10792			
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-	
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT		-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ATASCOSA					
J & D LOGISTICS INC		427414										
RICHTER, H. E.		WELL #:		2	RRCID -> 086626	COMPL. DATE 12/05/2014	TOTAL DEPTH 10906	PERF. 6308	- 6560			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.		945936										
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		6 L	RRCID -> 088306	COMPL. DATE 03/31/1980	TOTAL DEPTH 10963	PERF.10735	- 10750			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		8 L	RRCID -> 143199	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10500	- 10772			
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		10	RRCID -> 144630	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10737	- 10820			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		11-L	RRCID -> 145124	COMPL. DATE 04/25/1993	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10474	- 10805			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
FORT EWELL (WILCOX -A-)		32033 500			NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE					
TAYLOR, J. M.		837790										
COQUAT, HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 000258	COMPL. DATE 01/21/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5142	- 5152			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
FOUR MILLS (ELLENBURGER) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD		32372 080 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
WELL #: 7301		RRCID -> 206926		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11395		PERF.11122 - 11395				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
WHITEHEAD		WELL #: 7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12028 - 12206		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
WHITEHEAD		WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303		PERF.11800 - 12170		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11496 - 12252		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11702 - 12400		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #: H 3ST		RRCID ->	233655	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11376 - 11720						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID ->	235233	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11620 - 11902						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WHITEHEAD		WELL #: 7403		RRCID ->	245144	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11630 - 11722						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FRANCES HILL (CANYON)		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						
09	810 N	698	-0-	-112	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	899 N	664	-0-	-235	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
-----																
HILL, FRANCES -67-		WELL #: 3		RRCID ->	165378	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6086 - 6094						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KLM PETROLEUM CORP.		470557														
RDR TURNEY 194		WELL #: 3		RRCID ->	252230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12484 - 12510						
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
LOLOCAV, LLC				506080									
EPPS, HATTIE "D"				WELL #:	4	RRCID ->	178770	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	4641 - 5140
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEX				659782			CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILL -68-				WELL #:	1 U	RRCID ->	063704	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	N/A
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPP OPERATING, LLC				875310			CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
CANYON RANCH SWD				WELL #:	3	RRCID ->	055621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	4614 - 4629
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN)				32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200									
WHEAT -108-				WELL #:	1	RRCID ->	179204	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6385 - 6504
09	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
*02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-

WHEAT -109-				WELL #:	1	RRCID ->	181672	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5700 - 5871
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3		N	-0-			-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	3		N	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3		N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-

HILL -86-				WELL #:	1	RRCID ->	182819	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6270 - 6310
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
HENRY PETROLEUM LLC				378641												
HILL, FRANCIS -85-		WELL #:		1	RRCID -> 056796		COMPL. DATE 09/22/1973		TOTAL DEPTH	6572	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE					
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	200 2		N	-0-		-0-					
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		N	-0-		-0-					
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2		N	-0-		-0-					
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-					
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-		-0-					
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		-0-					
-----																
HILL, FRANCIS -89-		WELL #:		1	RRCID -> 060823		COMPL. DATE 10/04/1973		TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A					
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-		-0-					
10	713 N	579	-0-	-134	-0-	579 2		N	-0-		-0-					
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-		-0-					
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-		-0-					
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-		-0-					
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-		-0-					
-----																
WHEAT		WELL #:		3	RRCID -> 147394		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH	5821	PERF. 5213 - 5308					
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		-0-					
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2		N	-0-		-0-					
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-		-0-					
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		-0-					
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		-0-					
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		-0-					
-----																
HILL, FRANCIS -85-		WELL #:		2	RRCID -> 186261		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6194 - 6232					
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-		-0-					
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-					
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	627 2		N	-0-		-0-					
12	651 N	258	-0-	-393	-0-	258 2		N	-0-		-0-					
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		-0-					
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		-0-					
-----																
WHEAT "108"		WELL #:		2	RRCID -> 196224		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6440 - 6479					
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		-0-					
10	713 N	589	-0-	-124	-0-	589 2		N	-0-		-0-					
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		-0-					
12	713 N	575	-0-	-138	-0-	575 2		N	-0-		-0-					
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		-0-					
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-		-0-					
-----																
JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771		HILL, FRANCIS -85-		WELL #:		2	RRCID -> 052528		COMPL. DATE 04/26/1972		TOTAL DEPTH	6600	PERF. N/A	
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	15 1	430 2	Y	-0-		-0-	1				
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	19 1	495 2	Y	-0-		-0-	1				
11	450 N	265	-0-	-185	-0-	9 1	256 2	Y	-0-		-0-	1				
12	465 N	401	-0-	-64	-0-	13 1	388 2	Y	-0-		-0-	1				
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	12 1	369 2	Y	-0-		-0-	1				
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	10 1	313 2	Y	-0-		-0-	1				

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.// 433771									
COX -84-		WELL #: 1		RRCID -> 053095		COMPL. DATE 07/22/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	8 1	226 2	Y	-0-		3
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	7 1	192 2	Y	-0-		3
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	6 1	166 2	Y	-0-		3
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	36 1	1053 2	Y	-0-		3
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	33 1	1073 2	Y	-0-		3
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	40 1	1224 2	Y	-0-		3
-----											
HILL, FRANCES -68-		WELL #: 3		RRCID -> 053096		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A			
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	15 1	406 2	Y	-0-		-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	15 1	392 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	10 1	299 2	Y	-0-		-0-
12	434 N	279	-0-	-155	-0-	9 1	270 2	Y	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7 1	236 2	Y	-0-		-0-
02	290 N	238	-0-	-52	-0-	8 1	230 2	Y	-0-		-0-
-----											
TEXAS A & M -69-		WELL #: 1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972		TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A			
09	3060 X	1850	-0-	-1210	-0-	64 1	1786 2	Y	-0-		21
10	3162 X	1337	-0-	-1825	-0-	48 1	1289 2	Y	-0-		21
11	1980 X	1572	-0-	-408	-0-	51 1	1521 2	Y	-0-		21
12	2046 X	1140	-0-	-906	-0-	37 1	1103 2	Y	-0-		21
01	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	31 1	990 2	Y	-0-		21
02	1508 N	1012	-0-	-496	-0-	32 1	980 2	Y	-0-		21
-----											
TEXAS A & M -63-		WELL #: 2		RRCID -> 053243		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412			
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	42 1	1153 2	Y	-0-		8
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	33 1	886 2	Y	-0-		8
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	39 1	1175 2	Y	-0-		8
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	39 1	1151 2	Y	-0-		8
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	30 1	956 2	Y	-0-		8
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	29 1	900 2	Y	-0-		8
-----											
TEXAS A & M -69-		WELL #: 3		RRCID -> 053493		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385			
09	2220 X	498	-0-	-1722	-0-	17 1	481 2	Y	-0-		28
10	2480 X	1230	-0-	-1250	-0-	44 1	1186 2	Y	-0-		28
11	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	121 1	3625 2	Y	-0-		28
12	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	110 1	3256 2	Y	-0-		28
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	95 1	3056 2	Y	-0-		28
02	3335 X	2230	-0-	-1105	-0-	70 1	2160 2	Y	-0-		28
-----											
TEXAS A & M -69-		WELL #: 4		RRCID -> 053494		COMPL. DATE 09/14/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A			
09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	90 1	2504 2	Y	-0-		14
10	2325 X	1890	-0-	-435	-0-	68 1	1822 2	Y	-0-		14
11	2250 X	1833	-0-	-417	-0-	59 1	1774 2	Y	-0-		14
12	2325 X	1762	-0-	-563	-0-	58 1	1704 2	Y	-0-		14
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31 1	1014 2	Y	-0-		14
02	1769 N	1536	-0-	-233	-0-	48 1	1488 2	Y	-0-		14
-----											
COX, L. L. -70-		WELL #: 2		RRCID -> 054206		COMPL. DATE 12/25/1972		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC COX, L. L. -83-		//CONT.// //CONT.//	32519 500 433771	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
M	O	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
-----														
FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC COX, L. L. -83-		//CONT.//	32519 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
		//CONT.//	433771											
		WELL #:	4	RRCID ->	055153	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A			
09	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	73	1	2021	2	Y	-0-	14		
10	1860 N	1160	-0-	-700	-0-	42	1	1118	2	Y	-0-	14		
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	59	1	1767	2	Y	-0-	14		
12	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	55	1	1616	2	Y	-0-	14		
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	33	1	1068	2	Y	-0-	14		
02	1595 N	1438	-0-	-157	-0-	46	1	1392	2	Y	-0-	14		
-----														
EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #:	2	RRCID ->	055226	COMPL. DATE	05/16/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	N/A			
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	Y	-0-	5		
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	-0-	5		
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	773	2	Y	-0-	5		
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	Y	-0-	5		
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	21	1	685	2	Y	-0-	5		
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	25	1	781	2	Y	-0-	5		
-----														
TEXAS A & M -63-		WELL #:	5	RRCID ->	056014	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	N/A			
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-	-0-		
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-	-0-		
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	2	Y	-0-	-0-		
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-	-0-		
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	-0-		
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-	-0-		
-----														
COX, L. L. -84-		WELL #:	6	RRCID ->	068482	COMPL. DATE	09/07/1976	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
-----														
TEXAS A&M "62"		WELL #:	7	RRCID ->	133654	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6417 - 6475			
09	3840 X	3259	-0-	-581	-0-	113	1	3146	2	Y	-0-	28		
10	3720 X	2986	-0-	-734	-0-	108	1	2878	2	Y	-0-	28		
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	105	1	3159	2	Y	-0-	28		
12	3379 X	3274	-0-	-105	-0-	107	1	3167	2	Y	-0-	28		
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	87	1	2804	2	Y	-0-	28		
02	3161 X	2767	-0-	-394	-0-	87	1	2680	2	Y	-0-	28		
-----														
HILL, FRANCES "85"		WELL #:	6	RRCID ->	148187	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6044 - 6098			
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	543	2	Y	-0-	1		
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	14	1	386	2	Y	-0-	1		
11	450 N	276	-0-	-174	-0-	9	1	267	2	Y	-0-	1		
12	589 N	324	-0-	-265	-0-	11	1	313	2	Y	-0-	1		
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	Y	-0-	1		
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	358	2	Y	-0-	1		
-----														
TEXAS A & M "69"		WELL #:	2	RRCID ->	177405	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6140 - 6382			
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	639	2	Y	-0-	12		
10	1674 N	592	-0-	-1082	-0-	21	1	571	2	Y	-0-	12		
11	1440 N	401	-0-	-1039	-0-	13	1	388	2	Y	-0-	12		
12	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	89	1	2640	2	Y	-0-	12		
01	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	88	1	2850	2	Y	-0-	12		
02	2900 N	3758	-0-	858	858	118	1	3640	2	Y	-0-	12		

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
LOLOCAV, LLC				506080									
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	054137	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PETEX				659782									
HILL -68-		WELL #:		1 L	RRCID ->	063705	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6308 -	6540	
09		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-			-0-
10		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
11		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-			-0-
12		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-			-0-
01		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-			-0-
02		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-			-0-
-----													
WHEAT -109-		WELL #:		1	RRCID ->	065518	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A		
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			-0-
-----													
HILL -86-		WELL #:		2	RRCID ->	066314	COMPL. DATE	04/12/1976	TOTAL DEPTH	6286	PERF. 6118 -	6245	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
UPP OPERATING, LLC				875310									
CANYON RANCH		WELL #:		0901E	RRCID ->	053098	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A		
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	49	-0-	49	49	49 3		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	59	-0-	59	108	59 3		Y	-0-			-0-
-----													
CANYON RANCH		WELL #:		0902E	RRCID ->	055132	COMPL. DATE	04/24/1973	TOTAL DEPTH	6379	PERF. N/A		
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-			-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	59	-0-	59	59	59 3		Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	60	-0-	60	119	60 3		Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 32519 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 1072E		RRCID -> 056700		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1101E		RRCID -> 056701		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A								
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	271	133	3			Y	-0-					-0-
CANYON RANCH		WELL #: 0903E		RRCID -> 126129		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047								
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	90	-0-	90	205	90	3			Y	-0-					-0-
FRANCES HILL (PENN, LOWER) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -67-		32519 510 378641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 2		RRCID -> 159920		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684								
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
HILL, FRANCES -66-		WELL #: 2		RRCID -> 160065		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832								
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
HILL, FRANCES -66-		WELL #: 3		RRCID -> 164929		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
INDIGO PETROLEUM, LLC				423832											
MAYFIELD "A"				WELL #:	2H	RRCID ->	265909	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 7595 - 7605			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON & LINDLEY, LLC				433771											
TEXAS A & M -63-				WELL #:	1	RRCID ->	176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	7648	PERF. 6268 - 6654			
09		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	86	1	2359	2	Y	-0-			13
10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	59	1	1579	2	Y	-0-			13
11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	55	1	1661	2	Y	-0-			13
12		2542 N	1496	-0-	-1046	-0-	49	1	1447	2	Y	-0-			13
01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	53	1	1710	2	Y	-0-			13
02		1653 N	1584	-0-	-69	-0-	50	1	1534	2	Y	-0-			13
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460											
HOLMAN-FAGAN 44				WELL #:	1	RRCID ->	171797	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6941 - 7068			
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	42	1	600	3	N	-0-			-0-
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	12	1	595	3	N	-0-			-0-
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	-0-			-0-
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	12	1	613	3	N	-0-			-0-
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	5	1	619	3	N	-0-			-0-
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	12	1	589	3	N	-0-			-0-
HOLMAN-FAGAN "44"				WELL #:	2	RRCID ->	172427	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6887 - 7200			
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
TEXAKOMA E & P, LLC				844133											
TURNNEY				WELL #:	1A	RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6690 - 6730			
09		240 N	218	-0-	-22	-0-	29	1	189	3	N	-0-			-0-
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	N	-0-			-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	3	N	-0-			-0-
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	N	-0-			-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL				WELL #:	2	RRCID ->	159863	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6594 - 6635			
09		420 N	371	-0-	-49	-0-	49	1	322	3	N	-0-			-0-
10		434 N	396	-0-	-38	-0-	42	1	354	3	N	-0-			-0-
11		390 N	387	-0-	-3	-0-	46	1	341	3	N	-0-			-0-
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	39	1	351	3	N	-0-			-0-
01		403 N	373	-0-	-30	-0-	34	1	339	3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133										
UNIVERSITY LANDS 64		WELL #: 1		RRCID -> 161127		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 1		RRCID -> 167364		COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897			
09	2850 X	1506	-0-	-1344	-0-	200	1	1306	3	N	-0-	40
10	2852 X	2345	-0-	-507	-0-	247	1	2098	3	N	-0-	40
11	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	325	1	2425	3	N	-0-	40
12	2821 X	2363	-0-	-458	-0-	239	1	2124	3	N	-0-	40
01	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	267	1	2649	3	N	-0-	40
02	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	271	1	2485	3	N	-0-	40
UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 4		RRCID -> 167366		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069			
09	14B2 EXT	1302	-0-	1302	1302	173	1	1129	3	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	1076	-0-	1076	2378	113	1	963	3	N	-0-	-0-
11	3320 X	942	-0-	-2378	-0-	111	1	831	3	N	-0-	-0-
12	950 X	950	-0-	-0-	-0-	96	1	854	3	N	-0-	-0-
01	1085 N	803	-0-	-282	-0-	74	1	729	3	N	-0-	-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	73	1	674	3	N	-0-	-0-
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4601		RRCID -> 169643		COMPL. DATE 06/11/1998			TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915			
09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	161	1	1050	3	N	-0-	37
10	1085 N	847	-0-	-238	-0-	89	1	758	3	N	-0-	37
11	1050 N	894	-0-	-156	-0-	106	1	788	3	N	-0-	37
12	1085 N	841	-0-	-244	-0-	85	1	756	3	N	-0-	37
01	837 N	791	-0-	-46	-0-	72	1	719	3	N	-0-	37
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	71	1	650	3	N	-0-	37
UNIVERSITY LANDS 45		WELL #: 2		RRCID -> 169644		COMPL. DATE 05/05/1998			TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086			
09	2940 X	2716	-0-	-224	-0-	361	1	2355	3	N	-0-	40
10	2976 X	2409	-0-	-567	-0-	254	1	2155	3	N	-0-	40
11	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	303	1	2261	3	N	-0-	40
12	2883 X	1601	-0-	-1282	-0-	162	1	1439	3	N	-0-	40
01	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	268	1	2657	3	N	-0-	40
02	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	283	1	2593	3	N	-0-	40
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4201		RRCID -> 169830		COMPL. DATE 06/17/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102			
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-	-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-	-0-
UNIVERSITY LANDS 63		WELL #: 1		RRCID -> 171476		COMPL. DATE 12/01/1998			TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909			
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-	-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-



FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.// 32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133												
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4602		RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15 1	96 3	N	-0-		-0-			20
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	9 1	77 3	N	-0-		-0-			20
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	12 1	88 3	N	-0-		-0-			20
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	9 1	80 3	N	-0-		-0-			20
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 3	N	-0-		-0-			20
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	9 1	80 3	N	-0-		-0-			20
-----														
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4301		RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094					
09	570 N	413	-0-	-157	-0-	55 1	358 3	N	-0-		-0-			-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	48 1	408 3	N	-0-		-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	62 1	462 3	N	-0-		-0-			-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	52 1	464 3	N	-0-		-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	52 1	512 3	N	-0-		-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	40 1	371 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2402		RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876					
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	116 1	756 3	N	-0-		-0-			-0-
10	930 N	691	-0-	-239	-0-	73 1	618 3	N	-0-		-0-			-0-
11	870 N	799	-0-	-71	-0-	94 1	705 3	N	-0-		-0-			-0-
12	899 N	680	-0-	-219	-0-	69 1	611 3	N	-0-		-0-			-0-
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	70 1	697 3	N	-0-		-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	69 1	630 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 4102		RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020					
09	5580 X	5080	-0-	-500	-0-	674 1	4406 3	N	-0-		-0-			39
10	5704 X	4221	-0-	-1483	-0-	445 1	3776 3	N	-0-		-0-			39
11	5520 X	4536	-0-	-984	-0-	536 1	4000 3	N	-0-		-0-			39
12	5704 X	4456	-0-	-1248	-0-	450 1	4006 3	N	-0-		-0-			39
01	5642 X	4272	-0-	-1370	-0-	391 1	3881 3	N	-0-		-0-			39
02	4901 X	4715	-0-	-186	-0-	463 1	4252 3	N	-0-		-0-			39
-----														
HOLMAN-FAGAN		WELL #: 2401		RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160					
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	171 1	1116 3	N	-0-		-0-			-0-
10	1519 N	992	-0-	-527	-0-	104 1	888 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1380 N	1154	-0-	-226	-0-	136 1	1018 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1333 N	907	-0-	-426	-0-	92 1	815 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	100 1	992 3	N	-0-		-0-			-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	98 1	897 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
GAS-X, S, (WALES)		34149 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
PETROTX OPERATING, LLC		660964												
MORRILL		WELL #: 9		RRCID -> 212569		COMPL. DATE 12/13/2004			TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007			N	NO RPT					-0-

GAS-X, S, (WALES)		//CONT.//		34149 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964									
MORRILL		WELL #:		1R	RRCID ->	223428	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6286 - 6328		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)				34152 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
OMEGA ENERGY, LLC				622657									
MORRILL		WELL #:		1X	RRCID ->	220046	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	4364	PERF. 4172 - 4203		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

GATES CATARINA				34200 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
GATES RANCH		WELL #:		3224	RRCID ->	076695	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	5333	PERF. 5124 - 5142		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAUSE				34260 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM					
CXL ENERGY LLC				195770									
WALL, M. BLANCHE		WELL #:		2	RRCID ->	125971	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	7836	PERF. 7405 - 7432		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267177	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 7685 - 7715		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)				34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
COMSTOCK ENERGY, LLC				170037									
CMAJDALKA 62		WELL #:		1	RRCID ->	232692	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	9736	PERF. 8616 - 8766		
09	3000 X	2151	-0-	-849	-0-	2151	3		N	-0-			-0-
10	3100 X	2100	-0-	-1000	-0-	2100	3		N	-0-			-0-
11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3		N	-0-			-0-
12	3007 X	2818	-0-	-189	-0-	2818	3		N	-0-			-0-
01	3007 X	2837	-0-	-170	-0-	2837	3		N	-0-			-0-
*02	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3		N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
COMSTOCK ENERGY, LLC		//CONT.//		170037								
CMAJDALKA 59		WELL #:		2	RRCID ->	232700	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8646 - 8796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		330 N	234	-0-	-96	-0-	234	3	N	-0-		-0-
10		341 N	234	-0-	-107	-0-	234	3	N	-0-		-0-
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		-0-
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
*02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-		-0-

BARR 59		WELL #:		1H	RRCID ->	233815	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	9059	PERF. 9236 - 11945
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	196289	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8704 - 8738
DAVIS				3001							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FIVE C RANCH		WELL #:		6301	RRCID ->	207228	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8497 - 8691
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DAVIS		WELL #:		7701	RRCID ->	207230	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7160 - 7260
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FIVE C RANCH		WELL #:		6302	RRCID ->	209676	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	8952	PERF. 8506 - 8730
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.// 34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SHAW		WELL #: 7101		RRCID -> 211918		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DAVIS		WELL #: 902		RRCID -> 220397		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FIVE C RANCH		WELL #: 5802		RRCID -> 223628		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHAW		WELL #: 7102H		RRCID -> 226574		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHAW		WELL #: 7502H		RRCID -> 230351		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROLSTON		WELL #: 802H		RRCID -> 231962		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SHAW		WELL #: 7503H		RRCID -> 233661		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4350 X	3757	-0-	-593	-0-	225 1	3532 2	-0-
10		4495 X	2474	-0-	-2021	-0-	148 1	2326 2	-0-
11		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	315 1	4935 2	-0-
12		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	264 1	4136 2	-0-
01		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	254 1	3981 2	-0-
02		4350 X	3808	-0-	-542	-0-	229 1	3579 2	-0-

  

GOOSE EGG, S. (PETTUS)		35875 280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN	
FIELD PETROLEUM CORP.		266906							
BAKER "4"		WELL #: 3		RRCID -> 162518		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328	
09	14B	DENY	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT

  

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)		36644 330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771							
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #: 2		RRCID -> 082923		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT

  

GREEN BRANCH (6100)		36644 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771							
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #: 1		RRCID -> 074318		COMPL. DATE 06/01/1977		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT

  

GREEN BRANCH, SE.(6200)		36649 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771							
STS MCJUNKIN "G"		WELL #: 1		RRCID -> 165528		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT

HGL (GEORGETOWN)		37630 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
WALKER, W. T., JR.		892795										
WALKER, W. T. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	107516	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 6724 - 6776			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200)		37997 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.		745850										
HAGIST RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	074721	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	3057 PERF. 1156 - 1170			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)		37997 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
KIRKWOOD & MORGAN, INC.		469710										
HAGIST RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	000267	COMPL. DATE	01/08/1957	TOTAL DEPTH	6730 PERF. 6622 - 6629			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400)		37997 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
ACKER		WELL #:	1	RRCID ->	099939	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	11005 PERF. 7456 - 7466			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16 1	52 6	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912  
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023 - WELL PLUGGED 11/07/23

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
ARRCO OPERATING, LLC 033103  
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210			N	NO RPT			-0-

ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5	N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5	N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5	N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	5	N	-0-			-0-
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	105	5	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
AGERON ENERGY, LLC 008625  
SCHOOLFIELD WELL #: 2H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11840 - 22399

09	74580 X	35297	-0-	-39283	-0-	70	1	35227	2	N	-0-	-0-
10	78213 X	44992	-0-	-33221	-0-	44992	2			N	-0-	-0-
11	75690 X	69891	-0-	-5799	-0-	1566	1	68325	2	N	-0-	-0-
12	78213 X	67899	-0-	-10314	-0-	67899	2			N	-0-	-0-
01	62874 X	62874	-0-	-0-	-0-	311	1	62563	2	N	-0-	-0-
02	67570 X	58425	-0-	-9145	-0-	780	1	57645	2	N	-0-	-0-

MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851

09	29263 X	29263	-0-	-0-	-0-	58	1	29205	2	N	-0-	-0-
10	32789 X	32789	-0-	-0-	-0-	32789	2			N	-0-	-0-
11	30656 X	30656	-0-	-0-	-0-	687	1	29969	2	N	-0-	-0-
12	31972 X	31972	-0-	-0-	-0-	31972	2			N	-0-	-0-
01	30749 X	30749	-0-	-0-	-0-	152	1	30597	2	N	-0-	-0-
*02	28158 X	28158	-0-	-0-	-0-	376	1	27782	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
AGERON ENERGY, LLC		//CONT.// 008625									
SCHOOLFIELD		WELL #: 1H		RRCID ->	290194	COMPL. DATE	12/27/2021	TOTAL DEPTH	11707	PERF.	12764 - 22896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		116958 X	116958	-0-	-0-	232 1	116726 2	N	-0-		-0-
10		135470 X	93178	-0-	-42292	93178 2		N	-0-		-0-
11		131100 X	62610	-0-	-68490	1403 1	61207 2	N	-0-		-0-
12		135470 X	61670	-0-	-73800	61670 2		N	-0-		-0-
01		127565 X	59116	-0-	-68449	292 1	58824 2	N	-0-		-0-
02		113071 X	52701	-0-	-60370	704 1	51997 2	N	-0-		-0-
-----											
AI SAN ROMAN		WELL #: 201H		RRCID ->	294287	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL DEPTH	12255	PERF.	12570 - 22583
09		172282 X	172282	-0-	-0-	4925 1	167357 2	N	-0-		-0-
10		164362 X	151349	-0-	-13013	2692 1	148657 2	N	-0-		-0-
11		212040 X	125828	-0-	-86212	2317 1	123511 2	N	-0-		-0-
12		219108 X	94351	-0-	-124757	1187 1	93164 2	N	-0-		-0-
01		219108 X	109211	-0-	-109897	1728 1	107483 2	N	-0-		-0-
02		166547 X	91448	-0-	-75099	1875 1	89573 2	N	-0-		-0-
-----											
AI SAN ROMAN		WELL #: 202H		RRCID ->	294289	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	12258	PERF.	12550 - 22976
09		249826 X	249826	-0-	-0-	7141 1	242685 2	N	-0-		-0-
10		256277 X	229686	-0-	-26591	4086 1	225600 2	N	-0-		-0-
11		263820 X	200729	-0-	-63091	3697 1	197032 2	N	-0-		-0-
12		272614 X	157221	-0-	-115393	1978 1	155243 2	N	-0-		-0-
01		272614 X	168533	-0-	-104081	2667 1	165866 2	N	-0-		-0-
02		241512 X	147260	-0-	-94252	3020 1	144240 2	N	-0-		-0-
-----											
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #: 13H		RRCID ->	295063	COMPL. DATE	06/26/2022	TOTAL DEPTH	11759 PERF. N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STS SOUTH		WELL #: 15H		RRCID ->	295291	COMPL. DATE	08/16/2022	TOTAL DEPTH	11979	PERF.	N/A
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BPX OPERATING COMPANY		085408		WELL #: 1		RRCID ->	244785	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	11311 PERF.11370 - 14360
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-		165
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-		165
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-		165
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-		165
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	115		280
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-		280



-----																	
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//	085408													
DONNELL			WELL #:	1	RRCID ->	248927	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	15234 - 15532					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
-----																	
HENDERSON-CENIZO			WELL #:	1H	RRCID ->	251105	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	11609	PERF.	11605 - 14915					
09	6750	X	5890	-0-	-860	-0-	85	1	5805	3	N	-0-					158
10	7037	X	5319	-0-	-1718	-0-	77	1	5242	3	N	-0-					158
11	6810	X	5027	-0-	-1783	-0-	72	1	4955	3	N	-0-					158
12	7037	X	4158	-0-	-2879	-0-	53	1	4105	3	N	-0-					158
*01	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	87	1	6919	3	N	-0-					158
*02	0	W	4338	-0-	4338	4338	60	1	4278	3	N	-0-					158
-----																	
MARTIN J. C., 1850			WELL #:	1H	RRCID ->	251771	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	10486	PERF.	10873 - 15450					
09	4170	X	1484	-0-	-2686	-0-	22	1	1462	3	N	-0-					60
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					60
11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	5	1	384	3	N	2997	3057	1			-0-
							3297	9									
12	3658	X	1059	-0-	-2599	-0-	14	1	1045	3	N	-0-					-0-
*01	3658	X	970	-0-	-2688	-0-	11	1	865	3	N	70					70
							17	4	77	9							
02	3480	X	1014	-0-	-2466	-0-	14	1	973	3	N	-0-					70
							27	4									
-----																	
DORA MARTIN A			WELL #:	1	RRCID ->	251776	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	11277	PERF.	11099 - 15340					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
-----																	
DORA MARTIN 1716			WELL #:	1H	RRCID ->	251816	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10800 - 15165					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64					182
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182
-----																	
HENDERSON-CENIZO			WELL #:	2H	RRCID ->	251817	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	11809	PERF.	11649 - 15940					
09	7680	X	6792	-0-	-888	-0-	99	1	6693	3	N	-0-					-0-
10	7874	X	6706	-0-	-1168	-0-	96	1	6610	3	N	-0-					-0-
11	7620	X	4779	-0-	-2841	-0-	68	1	4711	3	N	-0-					-0-
12	7874	X	4532	-0-	-3342	-0-	58	1	4474	3	N	-0-					-0-
*01	7006	X	4170	-0-	-2836	-0-	52	1	4118	3	N	-0-					-0-
02	6554	X	5546	-0-	-1008	-0-	76	1	5470	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS		WELL #:		3H	RRCID -> 251818	COMPL. DATE 09/16/2009	TOTAL DEPTH 11104	PERF.11185	- 15708			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

DONNELL MINERALS 366		WELL #:		1H	RRCID -> 251821	COMPL. DATE 08/19/2009	TOTAL DEPTH 11787	PERF.11654	- 16025			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			240
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			240
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023												

STS-A		WELL #:		1H	RRCID -> 252769	COMPL. DATE 06/19/2009	TOTAL DEPTH 12138	PERF.12405	- 16302			
09	3360 X	2955	-0-	-405	-0-	43 1	2912 3	N	-0-			-0-
10	3348 X	3202	-0-	-146	-0-	46 1	3156 3	N	-0-			-0-
11	3240 X	3043	-0-	-197	-0-	43 1	3000 3	N	-0-			-0-
12	3348 X	3139	-0-	-209	-0-	40 1	3099 3	N	-0-			-0-
*01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	45 1	3563 3	N	-0-			-0-
02	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	45 1	3274 3	N	-0-			-0-

HEIM		WELL #:		1H	RRCID -> 253307	COMPL. DATE 09/05/2009	TOTAL DEPTH 10990	PERF.14317	- 15610			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STS		WELL #:		2H	RRCID -> 254322	COMPL. DATE 10/02/2009	TOTAL DEPTH 11467	PERF.11424	- 15569			
09	5160 X	3894	-0-	-1266	-0-	54 1	3668 3	N	156	124 1		32
						172 9						
10	4402 X	1147	-0-	-3255	-0-	15 1	1074 3	N	53			85
						58 9						
11	4260 X	22	-0-	-4238	-0-	22 3		N	-0-			85
12	4402 X	1769	-0-	-2633	-0-	21 1	1640 3	N	65	60 1		90
						36 4	72 9					
*01	4154 X	789	-0-	-3365	-0-	10 1	776 3	N	3	53 1		40
						3 9						
02	3770 X	3283	-0-	-487	-0-	43 1	3116 3	N	113	118 1		35
						124 9						

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
CAROLINE PIELOP			WELL #: 3H		RRCID -> 254442			COMPL. DATE 11/24/2009			TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	102 1	6968 3	Y	89	45 1	44	
						25 4	98 9					
10	8246 X	7714	-0-	-532	-0-	110 1	7586 3	Y	16		60	
						18 9						
11	7980 X	5874	-0-	-2106	-0-	83 1	5773 3	Y	16	21 1	55	
						18 9						
12	8246 X	4655	-0-	-3591	-0-	60 1	4582 3	Y	9	17 1	47	
						3 4	10 9					
*01	7719 X	5507	-0-	-2212	-0-	69 1	5420 3	Y	16		63	
						18 9						
02	7221 X	5708	-0-	-1513	-0-	78 1	5616 3	Y	13	22 1	54	
						14 9						
-----												
CAROLINE PIELOP			WELL #: 4H		RRCID -> 254447			COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309	
09	15810 X	14711	-0-	-1099	-0-	211 1	14361 3	Y	101	51 1	50	
						28 4	111 9					
10	16337 X	15736	-0-	-601	-0-	225 1	15493 3	Y	16		66	
						18 9						
11	15810 X	10902	-0-	-4908	-0-	155 1	10729 3	Y	16	23 1	59	
						18 9						
12	16337 X	9100	-0-	-7237	-0-	117 1	8970 3	Y	9	18 1	50	
						3 4	10 9					
*01	15748 X	10045	-0-	-5703	-0-	125 1	9901 3	Y	17		67	
						19 9						
02	14732 X	10792	-0-	-3940	-0-	148 1	10631 3	Y	12	23 1	56	
						13 9						
-----												
CAROLINE PIELOP UNIT 2			WELL #: 2H		RRCID -> 254449			COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080	
09	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	84 1	5749 3	N	221	98 1	123	
						62 4	243 9					
10	6076 X	6036	-0-	-40	-0-	85 1	5824 3	N	92	78 1	137	
						26 4	101 9					
11	5880 X	4343	-0-	-1537	-0-	61 1	4207 3	N	68	104 1	101	
						75 9						
12	6355 X	4299	-0-	-2056	-0-	54 1	4135 3	N	77	80 1	98	
						25 4	85 9					
*01	6355 X	4034	-0-	-2321	-0-	50 1	3952 3	N	22	51 1	69	
						8 4	24 9					
02	5945 X	4535	-0-	-1410	-0-	62 1	4415 3	N	53		122	
						58 9						
-----												
STS			WELL #: 4H		RRCID -> 254479			COMPL. DATE 10/13/2009			TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	50	1	3392	3	N	578	560	1	18
						143	4	636	9					
10	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	42	1	2852	3	N	412	345	1	85
						113	4	453	9					
11	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	46	1	3230	3	N	485	438	1	132
						534	9							
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	40	1	3041	3	N	457	487	1	102
						115	4	503	9					
*01	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	44	1	3420	3	N	347	351	1	98
						91	4	382	9					
02	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	43	1	3122	3	N	558	561	1	95
						614	9							
-----														
DORA MARTIN A WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391														
09	7980 X	3155	-0-	-4825	-0-	44	1	3073	3	N	-0-			78
						38	4							
10	5301 X	3672	-0-	-1629	-0-	52	1	3620	3	N	-0-			78
11	5310 X	2874	-0-	-2436	-0-	40	1	2834	3	N	-0-			78
12	3968 X	2506	-0-	-1462	-0-	32	1	2474	3	N	-0-			78
*01	3658 X	1119	-0-	-2539	-0-	14	1	1105	3	N	-0-			78
02	3422 X	2220	-0-	-1202	-0-	30	1	2190	3	N	-0-			78
-----														
DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871														
09	2790 X	2035	-0-	-755	-0-	393	1	979	3	N	575	303	1	272
						30	4	633	9					
10	2263 N	1448	-0-	-815	-0-	402	1	797	3	N	208	320	1	160
						20	4	229	9					
11	2790 X	1163	-0-	-1627	-0-	316	1	601	3	N	213	198	1	175
						12	4	234	9					
12	2263 X	1840	-0-	-423	-0-	294	1	1188	3	N	295	222	1	248
						33	4	325	9					
*01	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	258	1	1777	3	N	228	316	1	160
						22	4	251	9					
02	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	327	1	1295	3	N	310	352	1	118
						16	4	341	9					
-----														
BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732														
09	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	83	1	5622	3	Y	297	201	1	96
						327	9							
10	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	85	1	5807	3	Y	169	189	1	76
						186	9							
11	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	79	1	5529	3	Y	239	229	1	86
						263	9							
12	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	50	1	3830	3	Y	132	96	1	122
						145	9							
*01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	45	1	3527	3	Y	118	151	1	89
						130	9							
02	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	54	1	3892	3	Y	162	175	1	76
						178	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
DONNELL ET AL		WELL #:		5H	RRCID -> 255452	COMPL. DATE 11/15/2009	TOTAL DEPTH 14815	PERF.14715	- 11754							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023																

PIELOP, CAROLINE		WELL #:		1H	RRCID -> 255733	COMPL. DATE 11/04/2009	TOTAL DEPTH 11385	PERF.11667	- 15997							
09	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	292 1	19929 3	N	38							38
						42 9										
10	20292 X	20292	-0-	-0-	-0-	287 1	19833 3	N	125	78	1					85
						34 4	138 9									
11	21220 X	21220	-0-	-0-	-0-	296 1	20916 3	N	7							92
						8 9										
12	19809 X	19162	-0-	-647	-0-	245 1	18840 3	N	54	64	1					82
						18 4	59 9									
*01	19809 X	14921	-0-	-4888	-0-	186 1	14735 3	N	-0-							82
02	20647 X	20647	-0-	-0-	-0-	283 1	20319 3	N	41							123
						45 9										

HENDERSON-CENIZO		WELL #:		3H	RRCID -> 255994	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 11386	PERF.11446	- 15850							
09	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	87 1	5950 3	N	-0-							15
10	5673 X	1590	-0-	-4083	-0-	22 1	1568 3	N	-0-							15
11	5850 X	4805	-0-	-1045	-0-	63 1	4742 3	N	-0-							15
12	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	187 1	14362 3	N	-0-							15
*01	13310 X	13310	-0-	-0-	-0-	166 1	13144 3	N	-0-							15
02	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	139 1	10006 3	N	-0-							15

DONNELL 1077		WELL #:		1H	RRCID -> 256150	COMPL. DATE 10/07/2009	TOTAL DEPTH 11991	PERF.12085	- 16251							
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023																

DORA MARTIN A		WELL #:		4H	RRCID -> 257263	COMPL. DATE 03/28/2010	TOTAL DEPTH 11085	PERF.11436	- 15972							
09	6240 X	5502	-0-	-738	-0-	79 1	5423 3	N	-0-							60
10	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	77 1	5327 3	N	-0-							60
11	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	69 1	4867 3	N	-0-							60
12	5673 X	4567	-0-	-1106	-0-	59 1	4508 3	N	-0-							60
*01	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	72 1	5755 3	N	-0-							60
02	5307 X	3346	-0-	-1961	-0-	46 1	3300 3	N	-0-							60

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
LOWE		WELL #:		1H	RRCID -> 257538	COMPL. DATE 05/23/2010	TOTAL DEPTH 12612	PERF.12427	- 18195		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3060 X	1649	-0-	-1411	-0-	22 1	1506 3	N	110	75 1	35
						121 9					
10	2976 X	1832	-0-	-1144	-0-	24 1	1665 3	N	130	82 1	83
						143 9					
11	3030 X	1799	-0-	-1231	-0-	25 1	1746 3	N	25	50 1	58
						28 9					
12	2976 X	1882	-0-	-1094	-0-	23 1	1772 3	N	79	75 1	62
						87 9					
*01	2418 X	2194	-0-	-224	-0-	27 1	2142 3	N	23	45 1	40
						25 9					
02	1740 X	1635	-0-	-105	-0-	22 1	1565 3	N	44	36 1	48
						48 9					
LOWE		WELL #:		3H	RRCID -> 257679	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL DEPTH 12499	PERF.12522	- 17468		
09	136 X	136	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	N	85	15 1	70
						94 9					
10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	5		75
						6 9					
11	41 X	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 3	N	-0-		75
						6 3					
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		75
						1 1	87 3	N	-0-		75
*01	88 X	88	-0-	-0-	-0-	1 1	87 3	N	-0-		75
						3 1	176 3	N	-0-		75
02	179 X	179	-0-	-0-	-0-	3 1	176 3	N	-0-		75
DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2		WELL #:		1H	RRCID -> 257680	COMPL. DATE 05/15/2010	TOTAL DEPTH 11183	PERF.11617	- 16867		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
BROWN-TRUSTS		WELL #:		2H	RRCID -> 257681	COMPL. DATE 05/19/2010	TOTAL DEPTH 11130	PERF.11411	- 16604		
09	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	70 1	4802 3	Y	306	207 1	99
						83 4	337 9				
10	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	63 1	4343 3	Y	152	182 1	69
						41 4	167 9				
11	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	31 1	2100 3	Y	109	139 1	39
						120 9					
12	92 X	92	-0-	-0-	-0-	1 1	86 3	Y	4	40 1	3
						1 4	4 9				
*01	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	20 1	1615 3	Y	65	19 1	49
						21 4	72 9				
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	37 1	2638 3	Y	133	120 1	62
						40 4	146 9				
DORA MARTIN A		WELL #:		5H	RRCID -> 257862	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 11602	PERF.11251	- 16222		
09	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	69 1	4712 3	N	-0-		34
10	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	64 1	4408 3	N	-0-		34
11	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	60 1	4258 3	N	-0-		34
12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	51 1	3932 3	N	-0-		34
						51 1	4022 3	N	-0-		34
*01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	51 1	4022 3	N	-0-		34
						55 1	3922 3	N	-0-		34
02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	55 1	3922 3	N	-0-		34

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
DORA MARTIN A-JC MARTIN SAL WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	58 1	3984 3		N	-0-		120
10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	49 1	3360 3		N	-0-		120
11	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	33 1	2371 3		N	-0-		120
12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	46 1	3564 3		N	-0-		120
*01	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	31 1	2484 3		N	-0-		120
02	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	25 1	1798 3		N	-0-		120
-----												
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730												
09	8280 X	7092	-0-	-1188	-0-	102 1	6990 3		N	-0-		22
10	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	117 1	8090 3		N	-0-		22
11	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	118 1	8341 3		N	-0-		22
12	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	95 1	7285 3		N	-0-		22
*01	8215 X	6260	-0-	-1955	-0-	78 1	6182 3		N	-0-		22
02	8178 X	3485	-0-	-4693	-0-	48 1	3437 3		N	-0-		22
-----												
BELLAWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887												
09	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	109 1	7372 3		N	254	82 1	192
						70 4	279 9					
10	6417 X	6298	-0-	-119	-0-	86 1	5906 3		N	223	257 1	158
						61 4	245 9					
11	6450 X	5200	-0-	-1250	-0-	71 1	4890 3		N	217	187 1	188
						239 9						
12	7967 X	2371	-0-	-5596	-0-	29 1	2240 3		N	72	78 1	182
						23 4	79 9					
*01	7967 X	4358	-0-	-3609	-0-	52 1	4024 3		N	196	198 1	180
						66 4	216 9					
02	7453 X	4088	-0-	-3365	-0-	55 1	3916 3		N	106	106 1	180
						117 9						
-----												
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081												
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	10 1	681 3		N	366	232 1	134
						111 4	403 9					
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	5 1	306 3		N	62		196
						68 9						
11	1020 N	849	-0-	-171	-0-	10 1	715 3		N	113	145 1	164
						124 9						
12	1240 N	723	-0-	-517	-0-	7 1	541 3		N	118	94 1	188
						45 4	130 9					
*01	372 N	173	-0-	-199	-0-	2 1	142 3		N	9	70 1	127
						19 4	10 9					
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-				N	-0-		127
-----												
BROWN-TRUSTS 3H WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615												
09	16296 X	16296	-0-	-0-	-0-	226 1	15475 3		N	435	273 1	162
						116 4	479 9					
10	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	179 1	12355 3		N	239	306 1	95
						64 4	263 9					
11	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	201 1	14099 3		N	191	150 1	136
						210 9						
12	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	182 1	13989 3		N	352	370 1	118
						102 4	387 9					
*01	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	142 1	11189 3		N	308	321 1	105
						98 4	339 9					
02	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	147 1	10567 3		N	347	344 1	108
						382 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725																	
09	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	21 1	1426 3	15 4	372 9	N	338	155 1					183
10	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	20 1	1344 3	68 4	285 9	N	259	307 1					135
11	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	20 1	1431 3	15 4	265 9	N	241	129 1					247
12	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	18 1	1358 3	56 4	164 9	N	149	260 1					136
*01	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	23 1	1851 3	15 4	223 9	N	203	164 1					175
02	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	21 1	1491 3	14 4	267 9	N	243	303 1					115
-----																	
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637																	
09	780 X	177	-0-	-603	-0-	3 1	174 3	806 X	3	N	-0-						28
10	806 X	3	-0-	-803	-0-	3 3		11592 X	11592	N	-0-						28
11	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	157 1	11435 3	13782 X	13782	N	-0-						28
12	13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	178 1	13604 3	11626 X	11626	N	-0-						28
*01	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	145 1	11481 3	9346 X	9346	N	-0-						28
02	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	128 1	9218 3			N	-0-						28
-----																	
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527																	
09	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	33 1	2239 3	90 9		N	82						294
10	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	35 1	2389 3	1920 X	1709	N	-0-						294
11	1920 X	1709	-0-	-211	-0-	24 1	1685 3	1984 X	1968	N	-0-						294
12	1984 X	1968	-0-	-16	-0-	25 1	1930 3	3 4	10 9	N	9						303
*01	1984 N	1829	-0-	-155	-0-	23 1	1806 3			N	-0-						303
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	26 1	1860 3			N	-0-						303
-----																	
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237																	
09	7140 X	6519	-0-	-621	-0-	94 1	6396 3	29 9		N	26						26
10	7037 X	6636	-0-	-401	-0-	95 1	6533 3	8 9		N	7						33
11	6810 X	5814	-0-	-996	-0-	81 1	5733 3	7037 X	5815	N	-0-						33
12	7037 X	5815	-0-	-1222	-0-	75 1	5739 3	1 9		N	1						34
*01	6820 X	5674	-0-	-1146	-0-	71 1	5601 3	1 4	1 9	N	1						35
02	6293 X	5340	-0-	-953	-0-	73 1	5267 3			N	-0-						35



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	71 1	4821 3	131	81 1	N	131					50
							66 4	144 9									
10		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	52 1	3622 3	61	59 1	N	61					52
							53 4	67 9									
11		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	43 1	2945 3	35		N	35					87
							44 4	39 9									
12		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	42 1	3239 3	81	123 1	N	81					45
							87 4	89 9									
*01		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	29 1	2274 3	15		N	15					60
							55 4	17 9									
02		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	47 1	3351 3	-0-		N	-0-					60
							93 4										
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217																	
09		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	51 1	3467 3	57		N	57					57
							152 4	63 9									
10		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	61 1	4245 3	5		N	5					62
							6 9										
11		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	56 1	4067 3	3		N	3					65
							3 9										
12		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	58 1	4423 3	3		N	3					68
							1 4	3 9									
*01		11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	145 1	11620 3	-0-		N	-0-					68
							212 1	15196 3	-0-		N	-0-					68
02		15408 X	15408	-0-	-0-	-0-											
HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948																	
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	3 1	194 3	-0-		N	-0-					43
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	6 1	405 3	-0-		N	-0-					43
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	5 1	321 3	-0-		N	-0-					43
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	4 1	315 3	-0-		N	-0-					43
*01		403 N	246	-0-	-157	-0-	3 1	243 3	-0-		N	-0-					43
02		319 N	161	-0-	-158	-0-	2 1	159 3	-0-		N	-0-					43
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911																	
09		7410 X	6991	-0-	-419	-0-	100 1	6804 3	33		N	33					55
							51 4	36 9									
10		7502 X	6508	-0-	-994	-0-	93 1	6398 3	12		N	12					67
							4 4	13 9									
11		7260 X	7131	-0-	-129	-0-	99 1	7032 3	-0-		N	-0-					67
12		7502 X	6379	-0-	-1123	-0-	82 1	6297 3	-0-		N	-0-					67
*01		7223 X	6822	-0-	-401	-0-	85 1	6737 3	-0-		N	-0-					67
02		6902 X	6433	-0-	-469	-0-	88 1	6345 3	-0-		N	-0-					67

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
DONNELL A		WELL #:		6H	RRCID -> 260177	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 11193	PERF.11692	- 17147						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	7 1	489 3	N	435	288 1	147				
						479 9									
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	4 1	284 3	N	163	210 1	100				
						179 9									
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	6 1	390 3	N	204	179 1	125				
						224 9									
12	1023 N	515	-0-	-508	-0-	3 1	235 3	N	252	185 1	192				
						277 9									
*01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	7 1	595 3	N	50	130 1	112				
						55 9									
02	609 N	182	-0-	-427	-0-	1 1	84 3	N	88	143 1	57				
						97 9									
-----															
NICHOLS		WELL #:		1H	RRCID -> 260184	COMPL. DATE 11/14/2010	TOTAL DEPTH 12789	PERF.12790	- 18343						
09	6840 X	2656	-0-	-4184	-0-	38 1	2618 3	N	-0-	-0-	-0-				
						4 1	288 3	N	-0-	-0-	-0-				
10	5363 X	292	-0-	-5071	-0-	4 1	288 3	N	-0-	-0-	-0-				
						88 1	6400 3	N	-0-	-0-	-0-				
11	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	88 1	6400 3	N	-0-	-0-	-0-				
						56 1	4276 3	N	-0-	-0-	-0-				
12	5363 X	4332	-0-	-1031	-0-	56 1	4276 3	N	-0-	-0-	-0-				
						63 1	4928 3	N	-0-	-0-	-0-				
*01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	63 1	4928 3	N	-0-	-0-	-0-				
						90 1	6453 3	N	-0-	-0-	-0-				
02	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	90 1	6453 3	N	-0-	-0-	-0-				
-----															
WILLIE RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 260229	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 10522	PERF.10915	- 17728						
09	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	24 1	1650 3	N	-0-	-0-	-0-				
						31 1	2178 3	N	-0-	-0-	-0-				
10	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	31 1	2178 3	N	-0-	-0-	-0-				
						24 1	1691 3	N	-0-	-0-	-0-				
11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	24 1	1691 3	N	-0-	-0-	-0-				
						20 1	1497 3	N	-0-	-0-	-0-				
12	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	20 1	1497 3	N	-0-	-0-	-0-				
						22 1	1762 3	N	-0-	-0-	-0-				
*01	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	22 1	1762 3	N	-0-	-0-	-0-				
						20 1	1443 3	N	-0-	-0-	-0-				
02	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	20 1	1443 3	N	-0-	-0-	-0-				
-----															
CAROLINE PIELOP UNIT 5		WELL #:		5H	RRCID -> 260230	COMPL. DATE 12/31/2010	TOTAL DEPTH 11178	PERF.11238	- 16491						
09	59100 X	34382	-0-	-24718	-0-	489 1	33247 3	N	587	601 1	105				
						646 9									
10	57753 X	32444	-0-	-25309	-0-	455 1	31366 3	N	566	566 1	105				
						623 9									
11	52110 X	28596	-0-	-23514	-0-	390 1	27594 3	N	556	556 1	105				
						612 9									
12	44423 X	27470	-0-	-16953	-0-	346 1	26540 3	N	531	531 1	105				
						584 9									
*01	36704 X	23319	-0-	-13385	-0-	285 1	22497 3	N	488	431 1	162				
						537 9									
02	33234 X	23957	-0-	-9277	-0-	322 1	23125 3	N	464	436 1	190				
						510 9									
-----															
CAROLINE PIELOP UNIT 7		WELL #:		7H	RRCID -> 260232	COMPL. DATE 02/12/2011	TOTAL DEPTH 11025	PERF.11028	- 17181						
09	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	63 1	4290 3	N	136	136 1	-0-				
						150 9									
10	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	70 1	4866 3	N	93	93 1	-0-				
						102 9									
11	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	62 1	4372 3	N	124	124 1	-0-				
						136 9									
12	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	57 1	4379 3	N	254	254 1	-0-				
						26 4	279 9								
*01	4061 X	3441	-0-	-620	-0-	42 1	3289 3	N	100	100 1	-0-				
						110 9									
02	3799 X	2942	-0-	-857	-0-	40 1	2902 3	N	-0-	-0-	-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
JC MARTIN		WELL #:		2H	RRCID -> 260265	COMPL. DATE 02/16/2011	TOTAL DEPTH 11135	PERF.11046	- 17262							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PIELOP COOKE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 260509	COMPL. DATE 04/17/2011	TOTAL DEPTH 10784	PERF.11227	- 16828			
09	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	138 1	9401 3	N	461	348 1		113
						129 4	507 9					
10	10509 X	9406	-0-	-1103	-0-	130 1	8910 3	N	266	189 1		190
						73 4	293 9					
11	10170 X	8212	-0-	-1958	-0-	112 1	7834 3	N	242	297 1		135
						266 9						
12	10509 X	6624	-0-	-3885	-0-	81 1	6224 3	N	224	196 1		163
						73 4	246 9					
*01	10509 X	8378	-0-	-2131	-0-	100 1	8024 3	N	176	202 1		137
						60 4	194 9					
02	9831 X	6325	-0-	-3506	-0-	84 1	5990 3	N	203	150 1		190
						28 4	223 9					

BROWN DISTRIBUTING A		WELL #:		2H	RRCID -> 260515	COMPL. DATE 05/07/2011	TOTAL DEPTH 11503	PERF.11568	- 16101			
09	5580 X	5323	-0-	-257	-0-	76 1	5214 3	N	30			30
						33 9						
10	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	82 1	5645 3	N	68			98
						75 9						
11	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	77 1	5455 3	N	1	69 1		30
						1 9						
12	5487 X	5100	-0-	-387	-0-	65 1	4991 3	N	32			62
						9 4	35 9					
*01	5797 X	4708	-0-	-1089	-0-	59 1	4647 3	N	1			63
						1 4	1 9					
02	5423 X	5072	-0-	-351	-0-	69 1	4977 3	N	24			87
						26 9						

WHIPPLE A		WELL #:		1H	RRCID -> 260590	COMPL. DATE 03/04/2011	TOTAL DEPTH 12351	PERF.12679	- 18351			
09	3720 X	2057	-0-	-1663	-0-	29 1	1960 3	N	62			73
						68 9						
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	44 1	3037 3	N	-0-			73
11	3720 X	2744	-0-	-976	-0-	38 1	2706 3	N	-0-			73
12	3038 X	2798	-0-	-240	-0-	36 1	2762 3	N	-0-			73
*01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	39 1	3057 3	N	5			78
						1 4	6 9					
02	2871 X	2593	-0-	-278	-0-	36 1	2557 3	N	-0-	20 1		58

DONNELL B		WELL #:		7H	RRCID -> 260591	COMPL. DATE 01/28/2011	TOTAL DEPTH 11963	PERF.11977	- 19088			
09	2790 X	748	-0-	-2042	-0-	4 1	257 3	N	443	230 1		213
						487 9						
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	7	48 1		172
11	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	21 1	1441 3	N	241	215 1		198
						265 9						
12	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	20 1	1478 3	N	253	219 1		232
						278 9						
*01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	17 1	1310 3	N	339	286 1		285
						373 9						
02	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	20 1	1421 3	N	395	502 1		178
						435 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
HENNERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		2220 X	1884	-0-	-336	-0-	27 1	1857 3		N	-0-			16
10		2077 X	1917	-0-	-160	-0-	27 1	1890 3		N	-0-			16
11		2070 X	1723	-0-	-347	-0-	24 1	1699 3		N	-0-			16
12		2077 X	1609	-0-	-468	-0-	21 1	1588 3		N	-0-			16
*01		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	29 1	2359 3		N	-0-			16
*02		0 W	1609	-0-	1609	1609	22 1	1587 3		N	-0-			16
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011														
09		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	37 1	2502 3		N	-0-			33
10		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	39 1	2701 3		N	-0-			33
11		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	22 1	1536 3		N	-0-			33
12		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	51 1	3922 3		N	4			37
							2 4	4 9						
*01		897 X	897	-0-	-0-	-0-	11 1	886 3		N	-0-			37
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149														
09		8460 X	7534	-0-	-926	-0-	108 1	7330 3		N	87			87
							96 9							
10		8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	123 1	8464 3		N	19	54	1	52
							21 9							
11		8100 X	7851	-0-	-249	-0-	109 1	7720 3		N	20			72
							22 9							
12		8370 X	7181	-0-	-1189	-0-	92 1	7056 3		N	30	35	1	67
							33 9							
*01		8618 X	5793	-0-	-2825	-0-	73 1	5712 3		N	7	19	1	55
							8 9							
02		8062 X	6995	-0-	-1067	-0-	96 1	6899 3		N	-0-			55
STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262														
09		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	26 1	1813 3		Y	111	60	1	51
							29 4	122 9						
10		2046 X	1468	-0-	-578	-0-	21 1	1420 3		Y	20	56	1	15
							5 4	22 9						
11		1980 X	1822	-0-	-158	-0-	22 1	1589 3		Y	192	149	1	58
							211 9							
12		2046 X	1506	-0-	-540	-0-	17 1	1342 3		Y	96	87	1	67
							41 4	106 9						
*01		2046 X	395	-0-	-1651	-0-	5 1	386 3		Y	3	27	1	43
							1 4	3 9						
02		1914 X	877	-0-	-1037	-0-	12 1	846 3		Y	17	49	1	11
							19 9							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	59 1	3993 3	Y	141	117 1			24
						155 9							
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	58 1	4009 3	Y	89	65 1			48
						98 9							
11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	51 1	3556 3	Y	100	109 1			39
						110 9							
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	39 1	2995 3	Y	68	74 1			33
						75 9							
*01	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	34 1	2679 3	Y	35	46 1			22
						39 9							
02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	31 1	2229 3	Y	34	21 1			35
						37 9							
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113													
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	2 1	119 3	N	-0-				12
						5 4							
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2 1	154 3	N	-0-				12
						1 4							
11	330 N	227	-0-	-103	-0-	3 1	224 3	N	-0-				12
12	217 N	5	-0-	-212	-0-	5 3		N	-0-				12
*01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4 3	2 4	N	203	19 1			196
						223 9							
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	44				240
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078													
09	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	138 1	9384 3	N	126	81 1			45
						139 9							
10	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	137 1	9449 3	N	81	54 1			72
						89 9							
11	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	128 1	9090 3	N	52	56 1			68
						57 9							
12	8463 X	8333	-0-	-130	-0-	106 1	8149 3	N	71	74 1			65
						78 9							
*01	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	110 1	8705 3	N	-0-				65
02	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	120 1	8647 3	N	-0-				65
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229													
09	98 X	98	-0-	-0-	-0-	45 1	53 9	N	48				48
10	67 X	67	-0-	-0-	-0-	45 1	22 9	N	20				68
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	24 1			55
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				55
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				63
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37				100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				100

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	41 1	2733 3			N	21
10		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	30 1	2047 3			N	21
11		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	25 1	1801 3			N	21
12		2263 N	1868	-0-	-395	-0-	24 1	1833 3			N	21
							11 4					
*01		3100 N	3495	-0-	395	395	43 1	3444 3			N	28
							8 9					
02		2114 N	1719	-0-	-395	-0-	24 1	1695 3			N	28
-----												
STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165
-----												
PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050												
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	16 1	1112 3			N	87
							43 4	497 9				
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	15 1	1024 3			N	107
							26 4	293 9				
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	10 1	739 3			N	127
							127 9					
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	11 1	839 3			N	35
							12 4	113 9				
*01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	15 1	1184 3			N	27
							200 9					
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	15 1	1089 3			N	45
							12 4	155 9				
-----												
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974												
09	817	X	817	-0-	-0-	-0-	10 1	703 3			N	82
							14 4	90 9				
10	451	X	451	-0-	-0-	-0-	6 1	445 3			N	82
11	52	X	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 3			N	82
12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16 3				N	82
*01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	29 3	28 4			N	82
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32 3				N	82
-----												
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321												
09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	38 1	2608 3			N	-0-
10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	36 1	2460 3			N	-0-
11	2100	N	1247	-0-	-853	-0-	18 1	1229 3			N	-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	32 1	2487 3			N	-0-
*01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	34 1	2658 3			N	-0-
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	33 1	2338 3			N	-0-





-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
09		985 X	985	-0-	-0-	-0-	7 1	476 3	N	446	141 1			305
							11 4	491 9						
10		567 X	567	-0-	-0-	-0-	7 1	460 3	N	88	98 1			295
							3 4	97 9						
11		215 X	215	-0-	-0-	-0-	2 1	172 3	N	37	80 1			252
							41 9							
12		672 X	672	-0-	-0-	-0-	7 1	566 3	N	90	117 1			225
							99 9							
*01		100 X	100	-0-	-0-	-0-	1 1	99 3	N	-0-	54 1			171
02		297 X	297	-0-	-0-	-0-	3 1	212 3	N	31				202
							48 4	34 9						
-----														
GLADYS WHEELER		WELL #:		2H		RRCID -> 264460			COMPL. DATE 07/28/2012			TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623		
-----														
09		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-				-0-
10		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-				-0-
11		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	39 1	2701 3	N	321	170 1			151
							353 9							
12		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	27 1	2083 3	N	392	424 1			119
							223 4	431 9						
*01		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	29 1	2287 3	N	290	280 1			129
							75 4	319 9						
02		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	28 1	2015 3	N	307	333 1			103
							338 9							
-----														
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1		WELL #:		1H		RRCID -> 265078			COMPL. DATE 11/06/2011			TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449		
-----														
09		5040 X	3955	-0-	-1085	-0-	57 1	3898 3	N	-0-				30
10		4309 X	2607	-0-	-1702	-0-	37 1	2570 3	N	-0-				30
11		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	61 1	4371 3	N	-0-				30
12		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	60 1	4597 3	N	-0-				30
*01		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	64 1	5028 3	N	-0-				30
02		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	59 1	4257 3	N	-0-				30
-----														
ROBERT GUTIERREZ		WELL #:		2H		RRCID -> 265123			COMPL. DATE 01/08/2012			TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744		
-----														
09		4410 X	1871	-0-	-2539	-0-	26 1	1825 3	N	-0-				-0-
							20 4							
10		2573 X	179	-0-	-2394	-0-	2 1	125 3	N	-0-				-0-
							52 4							
11		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	48 1	3263 3	N	-0-				-0-
12		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	84 1	6477 3	N	-0-				-0-
*01		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	63 1	5061 3	N	-0-				-0-
02		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	70 1	5060 3	N	-0-				-0-
-----														
WHEELER MCTEE		WELL #:		1H		RRCID -> 265373			COMPL. DATE 01/18/2012			TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843		
-----														
09		3240 X	1079	-0-	-2161	-0-	16 1	1063 3	N	-0-				-0-
10		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	25 1	1711 3	N	157	157 1			-0-
							173 9							
11		2520 X	2246	-0-	-274	-0-	29 1	2107 3	N	100	100 1			-0-
							110 9							
12		2604 X	2190	-0-	-414	-0-	25 1	1952 3	N	194	194 1			-0-
							213 9							
*01		2604 X	1345	-0-	-1259	-0-	14 1	1136 3	N	177	177 1			-0-
							195 9							
02		2175 X	1715	-0-	-460	-0-	23 1	1606 3	N	62	62 1			-0-
							18 4	68 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #: 2H		RRCID -> 265629		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2024												

KAREN WHEELER		WELL #: 1H		RRCID -> 266131		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663				
09	3210 X	2398	-0-	-812	-0-	26 1	1797 3	Y	423	350 1		73
						110 4	465 9					
10	2542 X	278	-0-	-2264	-0-	4 1	257 3	Y	15			88
						17 9						
11	3180 X	1034	-0-	-2146	-0-	13 1	1021 3	Y	-0-	37 1		51
12	2697 X	2131	-0-	-566	-0-	27 1	2104 3	Y	-0-			51
*01	2697 X	1533	-0-	-1164	-0-	17 1	1368 3	Y	109	108 1		52
						28 4	120 9					
02	2320 X	1597	-0-	-723	-0-	20 1	1410 3	Y	152	166 1		38
						167 9						

WHARTON WEAVER UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 266149		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891				
09	2310 X	58	-0-	-2252	-0-	58 3		Y	-0-			153
10	1891 X	288	-0-	-1603	-0-	288 3		Y	-0-	56 1		97
11	1350 X	173	-0-	-1177	-0-	173 3		Y	-0-			97
12	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2442 3	19 4	Y	-0-	20 1		77
*01	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234 3		Y	-0-	18 1		59
02	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		Y	-0-			59

WILLIE RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 266150		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NICHOLS LOWE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266246		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475				
09	1950 X	1625	-0-	-325	-0-	1625 3		Y	-0-			74
10	1984 N	1302	-0-	-682	-0-	1302 3		Y	-0-	27 1		47
11	1800 N	1624	-0-	-176	-0-	1624 3		Y	-0-			47
12	1674 N	1472	-0-	-202	-0-	1454 3	18 4	Y	-0-	10 1		37
*01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		Y	-0-	8 1		29
02	1566 N	1365	-0-	-201	-0-	1365 3		Y	-0-			29

STS C		WELL #: 5H		RRCID -> 266249		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990				
09	58 X	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			163
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						125
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						143
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						143
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						143
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						143
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						145

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943												
09		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	73	1	5001	3	N	73
							25	4	178	9		
10		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	88	1	6093	3	N	73
11		5940 X	3749	-0-	-2191	-0-	52	1	3693	3	N	77
							4	9				
12		6138 X	2991	-0-	-3147	-0-	38	1	2953	3	N	77
*01		6169 X	3637	-0-	-2532	-0-	45	1	3592	3	N	51
02		5771 X	3109	-0-	-2662	-0-	43	1	3047	3	N	68
							19	9				

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912												
09		2820 X	2552	-0-	-268	-0-	35	1	2356	3	N	33
							34	4	127	9		
10		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-						33
11		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	71	1	5073	3	N	33
12		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	60	1	4573	3	N	35
							1	4	2	9		
*01		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	49	1	3836	3	N	38
							38	4	123	9		
02		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	59	1	4264	3	N	38

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255												
09		594 X	594	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	N	62
							57	4	366	9		
10		424 X	424	-0-	-0-	-0-	4	1	310	3	N	40
							110	9				
11		514 X	514	-0-	-0-	-0-	3	1	227	3	N	63
							284	9				
12		620 X	416	-0-	-204	-0-	3	1	226	3	N	45
							187	9				
*01		620 X	48	-0-	-572	-0-	24	3	24	9	N	23
02		580 X	199	-0-	-381	-0-	3	1	188	3	N	30
							8	9				

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733												
09		628 X	628	-0-	-0-	-0-	9	1	592	3	N	-0-
							27	4				-0-
10		195 X	195	-0-	-0-	-0-	3	1	179	3	N	-0-
							13	4				-0-
11		546 X	546	-0-	-0-	-0-	8	1	538	3	N	-0-
12		474 X	474	-0-	-0-	-0-	6	1	456	3	N	-0-
							12	4				-0-
*01		52 X	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-
02		129 X	129	-0-	-0-	-0-	2	1	119	3	N	7
							8	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STS B		WELL #: 13H		RRCID -> 266333		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					68
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	24	1			55
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WHEELER 3		WELL #: 1H		RRCID -> 266929		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	360 X	360	-0-	-0-	-0-	4	1	277	3	N	55					55
						18	4	61	9							
11	495 X	495	-0-	-0-	-0-	7	1	488	3	N	-0-	8	1			47
12	376 X	376	-0-	-0-	-0-	5	1	348	3	N	16					63
						5	4	18	9							
*01	677 X	677	-0-	-0-	-0-	8	1	652	3	N	-0-					63
						17	4									
02	363 X	363	-0-	-0-	-0-	5	1	332	3	N	-0-					63
						26	4									

WHEELER UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 266930		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047								
09	32760 X	783	-0-	-31977	-0-	8	1	568	3	N	188	188	1			120
						207	9									
10	33852 X	5625	-0-	-28227	-0-	79	1	5341	3	N	186	186	1			120
						205	9									
11	32760 X	131	-0-	-32629	-0-	1	1	61	3	N	63	63	1			120
						69	9									
12	24614 X	8828	-0-	-15786	-0-	112	1	8299	3	N	379	379	1			120
						417	9									
*01	16554 X	10547	-0-	-6007	-0-	123	1	9734	3	N	627	386	1			361
						690	9									
02	12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	166	1	11726	3	N	452	452	1			361
						497	9									

GENTRY		WELL #: 10 H		RRCID -> 266937		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GENTRY		WELL #: 9H		RRCID -> 267109		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567								
09	3000 N	13098	-0-	10098	10098	193	1	12905	3	N	-0-					187
10	3100 N	3861	-0-	761	10859	55	1	3780	3	N	-0-					187
						26	4									
11	3000 N	3155	-0-	155	11014	45	1	3110	3	N	-0-					187
12	13268 X	2254	-0-	-11014	-0-	29	1	2225	3	N	-0-					187
*01	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	21	1	1664	3	N	-0-					187
02	1276 X	988	-0-	-288	-0-	14	1	974	3	N	-0-					187

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3840 X	102	-0-	-3738	-0-	23	3	79	9	N	72			72
10	2666 X	764	-0-	-1902	-0-	11	1	741	3	N	11			83
						12	9							
11	3150 X	450	-0-	-2700	-0-	6	1	435	3	N	8	54	1	37
						9	9							
12	1674 X	232	-0-	-1442	-0-	3	1	226	3	N	3			40
						3	9							
*01	775 X	66	-0-	-709	-0-	1	1	65	3	N	-0-			40
02	725 X	62	-0-	-663	-0-	1	1	61	3	N	-0-			40
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657														
09	3510 X	563	-0-	-2947	-0-	8	1	511	3	Y	40			40
						44	9							
10	4185 X	50	-0-	-4135	-0-	19	3	31	9	Y	28			68
11	4050 X	519	-0-	-3531	-0-	7	1	484	3	Y	25			93
						28	9							
12	4185 X	275	-0-	-3910	-0-	3	1	260	3	Y	8	94	1	7
						3	4							
*01	2790 X	2020	-0-	-770	-0-	24	1	1968	3	Y	4	11	1	-0-
						24	4							
02	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	19	1	1386	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559														
09	4050 X	2747	-0-	-1303	-0-	40	1	2707	3	N	-0-			27
10	4185 X	2873	-0-	-1312	-0-	42	1	2831	3	N	-0-			27
11	4050 X	2796	-0-	-1254	-0-	39	1	2757	3	N	-0-			27
12	4185 X	3421	-0-	-764	-0-	44	1	3377	3	N	-0-			27
*01	3441 X	3408	-0-	-33	-0-	43	1	3365	3	N	-0-			27
02	2697 X	262	-0-	-2435	-0-	3	1	243	3	N	-0-			27
						16	4							
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217														
09	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	730	1	189	3	N	453	381	1	72
						498	9							
10	938 X	938	-0-	-0-	-0-	624	1	11	3	N	275	264	1	83
						303	9							
11	879 X	879	-0-	-0-	-0-	503	1	81	3	N	268	306	1	45
						295	9							
12	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	587	1	118	3	N	385	367	1	63
						424	9							
*01	905 X	905	-0-	-0-	-0-	401	1	123	3	N	346	361	1	48
						381	9							
02	656 X	656	-0-	-0-	-0-	181	1	102	3	N	339	287	1	100
						373	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	19	1	1238	3	N	190
10		1147 X	88	-0-	-1059	-0-	1	1	87	3	N	190
11		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	58	1	4071	3	N	190
12		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	50	1	3750	3	N	190
*01		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	51	1	4021	3	N	190
02		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	27	1	1916	3	N	190
-----												
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035												
09		7470 X	6687	-0-	-783	-0-	96	1	6591	3	Y	207
10		8556 X	6206	-0-	-2350	-0-	89	1	6117	3	Y	207
11		8280 X	5297	-0-	-2983	-0-	74	1	5223	3	Y	207
12		8556 X	3371	-0-	-5185	-0-	43	1	3328	3	Y	207
*01		7192 X	1964	-0-	-5228	-0-	24	1	1940	3	Y	207
02		6467 X	1592	-0-	-4875	-0-	22	1	1570	3	Y	207
-----												
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916												
09		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	41	1	2780	3	Y	297
							251	4	787	9		
10		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	31	1	2175	3	Y	207
							268	4	504	9		
11		2880 X	2083	-0-	-797	-0-	24	1	1660	3	Y	190
							13	4	386	9		
12		2976 X	2064	-0-	-912	-0-	23	1	1725	3	Y	187
							316	9				
*01		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	187
02		2784 X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	167
-----												
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534												
09		6972 X	1745	-0-	-5227	-0-	16	1	1053	3	N	22
							126	4	550	9		
10		1271 X	635	-0-	-636	-0-	5	1	341	3	N	57
							58	4	231	9		
11		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	11	1	757	3	N	122
							464	9				
12		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	9	1	710	3	N	67
							101	4	505	9		
*01		1271 X	1223	-0-	-48	-0-	7	1	570	3	N	57
							101	4	545	9		
02		1189 X	684	-0-	-505	-0-	3	1	213	3	N	73
							468	9				
-----												
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09		1020 N	452	-0-	-568	-0-	4 1	310 3	N	95	85 1		10
							33 4	105 9					
10		1581 N	19	-0-	-1562	-0-	19 3		N	-0-			10
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	8 1	560 3	N	-0-			10
12		465 N	117	-0-	-348	-0-	2 1	115 3	N	-0-			10
*01		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	27 1	2084 3	N	-0-			10
02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	20 1	1447 3	N	-0-			10
							16 4						
WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A													
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
*01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124													
09		9720 X	3189	-0-	-6531	-0-	47 1	3130 3	Y	11	37 1		21
							12 9						
10		9300 X	2362	-0-	-6938	-0-	34 1	2294 3	Y	-0-			21
							34 4						
11		9000 X	1528	-0-	-7472	-0-	21 1	1485 3	Y	20			41
							22 9						
12		9300 X	2284	-0-	-7016	-0-	29 1	2227 3	Y	25	26 1		40
							28 9						
*01		7378 X	3362	-0-	-4016	-0-	41 1	3221 3	Y	14	35 1		19
							85 4	15 9					
02		3074 X	2588	-0-	-486	-0-	34 1	2460 3	Y	20	20 1		19
							72 4	22 9					
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944													
09		4050 X	535	-0-	-3515	-0-	8 1	520 3	Y	6	50 1		19
							7 9						
10		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-			19
11		3840 X	555	-0-	-3285	-0-	8 1	525 3	Y	20			39
							22 9						
12		3968 X	1994	-0-	-1974	-0-	25 1	1904 3	Y	59	24 1		74
							65 9						
*01		3751 X	3581	-0-	-170	-0-	44 1	3461 3	Y	45	65 1		54
							26 4	50 9					
02		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	53 1	3805 3	Y	88	56 1		86
							97 9						
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243													
09		7620 X	1627	-0-	-5993	-0-	24 1	1603 3	N	-0-			217
10		7161 X	1202	-0-	-5959	-0-	17 1	1185 3	N	-0-			217
11		6930 X	462	-0-	-6468	-0-	7 1	455 3	N	-0-			217
12		7161 X	2628	-0-	-4533	-0-	33 1	2575 3	N	-0-			217
							20 4						
*01		6603 X	5788	-0-	-815	-0-	73 1	5697 3	N	-0-			217
							18 4						
02		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	58 1	4125 3	N	-0-	74 1		143
							20 4						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		5550 X	562	-0-	-4988	-0-	9	1	553	3	N	-0-	9
10		4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-	9
11		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	87	1	6092	3	N	-0-	9
12		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	58	1	4458	3	N	-0-	9
*01		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	52	1	4111	3	N	-0-	9
02		5684 X	3019	-0-	-2665	-0-	41	1	2978	3	N	-0-	9
-----													
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708													
09		2760 X	2114	-0-	-646	-0-	1974	3	140	9	Y	127	57
10		2263 X	1322	-0-	-941	-0-	1277	3	45	9	Y	41	33
11		2730 X	2538	-0-	-192	-0-	2430	3	108	9	Y	98	61
12		2821 X	2698	-0-	-123	-0-	2598	3	100	9	Y	91	61
*01		2821 X	1121	-0-	-1700	-0-	1096	3	25	9	Y	23	13
02		2465 X	1312	-0-	-1153	-0-	1279	3	33	9	Y	30	43
-----													
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	24	1	1610	3	N	92	92
							101	9					
11		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	125	1	8628	3	N	-0-	78
12		28 X	28	-0-	-0-	-0-	12	3	16	4	N	-0-	78
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
02		35 X	35	-0-	-0-	-0-	20	3	15	4	N	-0-	78
-----													
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475													
09		28088 X	28088	-0-	-0-	-0-	28088	3			Y	-0-	49
10		9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	3			Y	-0-	49
11		7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			Y	-0-	49
12		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			Y	-0-	49
*01		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			Y	-0-	49
02		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	3			Y	-0-	49
-----													
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944													
09		3750 X	2064	-0-	-1686	-0-	28	1	1872	3	N	122	25
							30	4	134	9			
10		7285 X	1376	-0-	-5909	-0-	19	1	1265	3	N	84	40
							92	9					
11		7050 X	3168	-0-	-3882	-0-	44	1	3122	3	N	2	42
							2	9					
12		7285 X	2781	-0-	-4504	-0-	36	1	2745	3	N	-0-	42
*01		7285 X	4622	-0-	-2663	-0-	57	1	4517	3	N	18	60
							28	4	20	9			
02		7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	102	1	7319	3	N	-0-	60
							38	4					



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400 X	1523	-0-	-877	-0-	22	1	1501	3	N	-0-			92
10	2263 X	2046	-0-	-217	-0-	29	1	2017	3	N	-0-			92
11	2400 X	1144	-0-	-1256	-0-	16	1	1128	3	N	-0-			92
12	2480 X	1930	-0-	-550	-0-	24	1	1858	3	N	-0-			92
						48	4							
*01	2480 X	1772	-0-	-708	-0-	22	1	1750	3	N	-0-			92
02	1914 X	1219	-0-	-695	-0-	17	1	1185	3	N	-0-			92
						17	4							
-----														
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631														
09	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	3			Y	-0-			54
10	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			Y	-0-			54
11	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-			54
12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-			54
*01	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			Y	-0-			54
02	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			Y	-0-			54
-----														
FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484														
09	368 X	368	-0-	-0-	-0-	3	1	248	3	N	106	106	0	-0-
						117	9							
10	689 X	689	-0-	-0-	-0-	457	3	232	9	N	211	211	0	-0-
11	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	10	1	810	3	N	288	288	0	-0-
						317	9							
12	619 X	619	-0-	-0-	-0-	160	3	459	9	N	417	417	0	-0-
*01	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	17	1	1369	3	N	191	111	0	-0-
						210	9							
02	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	14	1	969	3	N	170	170	0	-0-
						187	9							
-----														
GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238														
09	2580 X	1143	-0-	-1437	-0-	9	1	576	3	N	507	274	1	233
						558	9							
10	1519 X	120	-0-	-1399	-0-	14	3	106	9	N	96	116	1	213
11	2070 X	1096	-0-	-974	-0-	13	1	909	3	N	158	153	1	218
						174	9							
12	2139 X	1479	-0-	-660	-0-	15	1	1146	3	N	289	244	1	263
						318	9							
*01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	19	1	1539	3	N	344	374	1	233
						16	4	378	9					
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	20	1	1434	3	N	62	57	1	238
						41	4	68	9					
-----														
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597														
09	252 X	252	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	Y	102			102
						112	9							
10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	21	1	1419	3	Y	-0-	23	1	79
11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	3	Y	-0-	15	1	64
12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	3	1	220	3	Y	-0-	14	1	50
*01	346 X	346	-0-	-0-	-0-	4	1	337	3	Y	4	7	1	47
						1	4	4	9					
02	223 X	223	-0-	-0-	-0-	3	1	205	3	Y	-0-	10	1	37
						15	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
GENTRY		WELL #:		2H	RRCID -> 268153	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH 13039	PERF.13429	- 19379		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	17 1	1121 3	N	97		97
						107 9					
10	82 X	82	-0-	-0-	-0-	1 1	81 3	N	-0-	73 1	24
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		24
12	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	53 1	3976 3	N	175	24 1	175
						69 4	193 9				
*01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	55 1	4357 3	N	-0-	18 1	157
02	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	41 1	2949 3	N	-0-		157
						28 4					

GENTRY		WELL #:		4H	RRCID -> 268355	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 13220	PERF.13510	- 18138		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	124 1	8202 3	Y	102		102
						112 9					
10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	57 1	3815 3	Y	-0-	23 1	79
11	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	124 1	8693 3	Y	-0-	15 1	64
12	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	65 1	5031 3	Y	12	14 1	62
						5 4	13 9				
*01	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	49 1	3879 3	Y	22	8 1	76
						9 4	24 9				
02	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	61 1	4358 3	Y	14	16 1	74
						15 9					

GENTRY		WELL #:		6H	RRCID -> 268356	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL DEPTH 13272	PERF.13552	- 18003		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	45 1	3051 3	N	-0-		24
10	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	20 1	1365 3	N	13		37
						14 9					
11	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	34 1	2361 3	N	3		40
						3 9					
12	637 X	637	-0-	-0-	-0-	8 1	629 3	N	-0-		40
*01	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	26 1	2061 3	N	-0-		40
02	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	21 1	1525 3	N	-0-		40

GENTRY		WELL #:		29H	RRCID -> 268357	COMPL. DATE 10/14/2012	TOTAL DEPTH 13533	PERF.13593	- 18654		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KAREN WHEELER		WELL #:		2H	RRCID -> 268411	COMPL. DATE 11/30/2012	TOTAL DEPTH 12823	PERF.12749	- 18411		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2910 X	1921	-0-	-989	-0-	28 1	1893 3	N	-0-		81
10	2480 X	1896	-0-	-584	-0-	27 1	1869 3	N	-0-		81
11	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	33 1	2372 3	N	2		83
						2 9					
12	2480 X	2397	-0-	-83	-0-	31 1	2366 3	N	-0-		83
*01	2294 X	2028	-0-	-266	-0-	25 1	1994 3	N	8	44 1	47
						9 9					
02	2320 X	2280	-0-	-40	-0-	31 1	2249 3	N	-0-		47

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
ZAVISCH NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	268437	COMPL. DATE	01/08/2013	TOTAL DEPTH	12428	PERF.13018	- 18969		
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)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-			341
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-			341
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-			341
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-			341
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			341
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			341
PLUGGED AND ABANDONED													07/30/2021	

STS		WELL #:		7H	RRCID ->	268485	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	10698	PERF.11018	- 15858
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	257	90 1	167
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	5 1	316 3		N	56	80 1	143
						17 4	62 9					
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	6 1	419 3		N	92	90 1	145
						101 9						
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	9 1	704 3		N	138	110 1	173
						152 9						
*01	403 N	146	-0-	-257	-0-	8 3	138 9		N	125	173 1	125
02	522 N	10	-0-	-512	-0-	4 3	6 9		N	5		130

GENTRY		WELL #:		8H	RRCID ->	268684	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	13088	PERF.13176	- 18769
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	760 X	760	-0-	-0-	-0-	10 1	673 3		Y	2		2
						75 4	2 9					
11	962 X	962	-0-	-0-	-0-	8 1	546 3		Y	3		5
						405 4	3 9					
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	4 1	303 3		Y	6		11
						7 9						
*01	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	97 1	7465 3		Y	-0-		11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11

CAROLINE PIELOP UNIT 9		WELL #:		1H	RRCID ->	268686	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	11303	PERF.11382	- 17933
09	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	142 1	9731 3		N	239	72 1	167
						263 9						
10	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	156 1	10750 3		N	7	174 1	-0-
						8 9						
11	10530 X	9135	-0-	-1395	-0-	126 1	8750 3		N	235	108 1	127
						259 9						
12	10881 X	6675	-0-	-4206	-0-	86 1	6589 3		N	-0-	110 1	17
*01	10912 X	7164	-0-	-3748	-0-	88 1	6964 3		N	102	72 1	47
						112 9						
02	10208 X	6558	-0-	-3650	-0-	89 1	6379 3		N	46	93 1	-0-
						39 4	51 9					

GENTRY		WELL #:		27H	RRCID ->	268689	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	13070	PERF.13072	- 18905
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 3		Y	-0-		47
10	39 X	39	-0-	-0-	-0-	30 3	7 4		Y	2		49
						2 9						
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	8 4	3 9		Y	3		52
12	272 X	272	-0-	-0-	-0-	4 1	261 3		Y	6		58
						7 9						
*01	41 X	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 3		Y	-0-		58
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		58



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	96 1	6535 3	N	-0-		-0-
10		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	94 1	6463 3	N	-0-		-0-
11		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	59 1	4030 3	N	-0-		-0-
12		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	29 1	2268 3	N	-0-		-0-
*01		5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	67 1	5599 3	N	-0-		-0-
02		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	17 1	1237 3	N	-0-		-0-
-----												
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786												
09		5400 X	4601	-0-	-799	-0-	66 1	4524 3	N	-0-		15
							11 4					
10		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	78 1	5356 3	N	-0-		15
11		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	72 1	5055 3	N	-0-		15
12		4743 X	4121	-0-	-622	-0-	53 1	4068 3	N	-0-		15
*01		5425 X	2846	-0-	-2579	-0-	36 1	2810 3	N	-0-		15
02		5075 X	1089	-0-	-3986	-0-	15 1	1074 3	N	-0-		15
-----												
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847												
09		3360 X	1125	-0-	-2235	-0-	16 1	1109 3	N	-0-		85
10		3007 X	693	-0-	-2314	-0-	10 1	683 3	N	-0-		85
11		2910 X	1031	-0-	-1879	-0-	14 1	1017 3	N	-0-		85
12		3007 X	1019	-0-	-1988	-0-	13 1	1006 3	N	-0-		85
*01		1891 X	1018	-0-	-873	-0-	13 1	1005 3	N	-0-		85
02		1102 X	986	-0-	-116	-0-	14 1	972 3	N	-0-		85
-----												
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054												
09		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	308 1	427 3	Y	990	661 1	329
							13 4	1089 9				
10		996 N	996	-0-	-0-	-0-	197 1	190 3	Y	547	620 1	256
							7 4	602 9				
11		1350 N	1055	-0-	-295	-0-	108 1	453 3	Y	437	282 1	411
							13 4	481 9				
12		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	283 1	550 3	Y	552	664 1	299
							9 4	607 9				
*01		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	192 1	626 3	Y	365	434 1	230
							3 4	402 9				
02		1015 N	616	-0-	-399	-0-	26 1	97 3	Y	447	435 1	242
							1 4	492 9				
-----												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244												
09		4950 X	3888	-0-	-1062	-0-	56 1	3815 3	N	15		15
							17 9					
10		5859 X	3757	-0-	-2102	-0-	54 1	3703 3	N	-0-		15
11		5670 X	3530	-0-	-2140	-0-	49 1	3481 3	N	-0-		15
12		5859 X	3060	-0-	-2799	-0-	39 1	3021 3	N	-0-		15
*01		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	64 1	5117 3	N	-0-		15
02		3770 X	3235	-0-	-535	-0-	44 1	3191 3	N	-0-		15

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
SCHUBERT CRAFT UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	270058	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	10926	PERF.10844 -	15666
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	2790 X	2393	-0-	-397	-0-	34	1	2332	3	N	-0-	-0-
						27	4					
10	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	40	1	2690	3	N	5	5
						10	4	6	9			
11	2790 X	1687	-0-	-1103	-0-	24	1	1663	3	N	-0-	5
12	2883 X	2172	-0-	-711	-0-	28	1	2144	3	N	-0-	5
*01	2883 X	1666	-0-	-1217	-0-	21	1	1645	3	N	-0-	5
02	2581 X	1789	-0-	-792	-0-	25	1	1764	3	N	-0-	5
-----												
CAROLINE PIELOP UNIT 6		WELL #:		1H	RRCID ->	270059	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	11233	PERF.11536 -	17546
09	15150 X	10320	-0-	-4830	-0-	149	1	9982	3	N	172	172
						189	9					
10	15655 X	12262	-0-	-3393	-0-	174	1	12060	3	N	25	197
						28	9					
11	15150 X	9245	-0-	-5905	-0-	131	1	9114	3	N	-0-	197
12	15655 X	1720	-0-	-13935	-0-	22	1	1694	3	N	3	200
						1	4	3	9			
*01	13857 X	967	-0-	-12890	-0-	12	1	947	3	N	5	205
						2	4	6	9			
02	15817 X	15817	-0-	-0-	-0-	217	1	15546	3	N	20	225
						32	4	22	9			
-----												
DONNELL 457		WELL #:		2H	RRCID ->	270098	COMPL. DATE	04/30/2013	TOTAL DEPTH	11556	PERF.12024 -	17176
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	3	3	218	9	N	198	198
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-	198
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	8	3	13	9	N	12	210
12	217 N	8	-0-	-209	-0-	6	3	2	9	N	2	212
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	N	-0-	212
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3	3			N	-0-	195
											17	1
-----												
STS C		WELL #:		9H	RRCID ->	270101	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	10962	PERF.11320 -	16858
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	346	1	481	3	Y	315	210 1
						15	4	347	9			105
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	230	1	291	3	Y	162	191 1
						10	4	178	9			76
11	810 N	448	-0-	-362	-0-	76	1	294	3	Y	62	79 1
						10	4	68	9			59
12	1240 N	858	-0-	-382	-0-	266	1	435	3	Y	137	122 1
						6	4	151	9			74
*01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	198	1	872	3	Y	130	122 1
						3	4	143	9			82
02	435 N	304	-0-	-131	-0-	33	1	102	3	Y	153	152 1
						1	4	168	9			83
-----												
WHIPPLE A		WELL #:		2H	RRCID ->	270102	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11949	PERF.12175 -	16248
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	9	1	610	3	N	-0-	-0-
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	5	1	300	3	N	-0-	-0-
11	1110 N	160	-0-	-950	-0-	1	1	65	3	N	85	85 1
						94	9					-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	11	1	839	3	N	-0-	-0-
*01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	11	1	852	3	N	96	96 1
						11	4	106	9			-0-
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	16	1	1168	3	N	179	179 1
						197	9					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
JC MARTIN		WELL #: 9H		RRCID -> 270520		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	69	1 4689	3 Y	-0-		-0-
10	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	67	1 4630	3 Y	-0-		-0-
11	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	45	1 3160	3 Y	-0-		-0-
12	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	66	1 5087	3 Y	-0-		-0-
*01	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	27	1 2136	3 Y	-0-		-0-
02	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	67	1 4777	3 Y	-0-		-0-
-----											
JC MARTIN		WELL #: 26H		RRCID -> 270521		COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114		
09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	49	1 3366	3 Y	-0-		-0-
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	47	1 3252	3 Y	-0-		-0-
11	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	33	1 2275	3 Y	-0-		-0-
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	48	1 3681	3 Y	-0-		-0-
*01	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	34	1 2673	3 Y	-0-		-0-
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	43	1 3057	3 Y	-0-		-0-
-----											
JC MARTIN		WELL #: 5H		RRCID -> 270522		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135		
09	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	145	1 9924	3 Y	203	86	117
						29	4 223	9			
10	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	144	1 9927	3 Y	102	88	131
						5	4 112	9			
11	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	75	1 5185	3 Y	-0-	77	54
12	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	149	1 11470	3 Y	143	127	70
						8	4 157	9			
*01	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	111	1 8746	3 Y	110	110	70
						6	4 121	9			
02	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	102	1 7322	3 Y	196	174	92
						216	9				
-----											
SCHUBERT		WELL #: 1H		RRCID -> 270535		COMPL. DATE 11/22/2012			TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356		
09	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	23	1 1589	3 N	-0-		182
						13	4				
10	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	15	1 1057	3 N	-0-		182
11	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	15	1 1098	3 N	-0-		182
12	1674 X	843	-0-	-831	-0-	11	1 832	3 N	-0-		182
*01	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	29	1 2341	3 N	-0-		182
02	1566 X	751	-0-	-815	-0-	10	1 741	3 N	-0-		182
-----											
RYAN		WELL #: 4H		RRCID -> 270641		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940		
09	4260 X	473	-0-	-3787	-0-	439	3 34	9 Y	31		31
10	3348 X	2486	-0-	-862	-0-	2472	3 14	9 Y	13		44
11	4230 X	3471	-0-	-759	-0-	3471	3	Y	-0-		44
12	2511 X	772	-0-	-1739	-0-	726	3 46	9 Y	42	32	54
*01	2511 X	620	-0-	-1891	-0-	620	3	Y	-0-		54
02	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8532	3 21	4 Y	64	43	75
						70	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2190 X	350	-0-	-1840	-0-	5	1	345	3	N	-0-			134
10	2263 X	162	-0-	-2101	-0-	2	1	160	3	N	-0-			134
11	2190 X	229	-0-	-1961	-0-	3	1	226	3	N	-0-			134
12	2263 X	240	-0-	-2023	-0-	3	1	237	3	N	-0-			134
*01	806 X	325	-0-	-481	-0-	3	1	276	3	N	42			176
						46	9							
02	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	60	1	4304	3	N	-0-			176
						54	4							
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307														
09	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	19	1	1270	3	N	138			138
						152	9							
10	1984 X	1620	-0-	-364	-0-	21	1	1444	3	N	141	159	1	120
						155	9							
11	2430 X	2393	-0-	-37	-0-	29	1	2104	3	N	236	223	1	133
						260	9							
12	2511 X	2337	-0-	-174	-0-	27	1	2057	3	N	230	233	1	130
						253	9							
*01	2511 X	1241	-0-	-1270	-0-	16	1	1225	3	N	-0-			130
02	2320 X	2250	-0-	-70	-0-	28	1	2037	3	N	168	238	1	60
						185	9							
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073														
09	2910 X	2564	-0-	-346	-0-	37	1	2527	3	Y	-0-			-0-
10	3007 N	2601	-0-	-406	-0-	37	1	2564	3	Y	-0-			-0-
11	2910 X	1684	-0-	-1226	-0-	24	1	1660	3	Y	-0-			-0-
12	3007 X	2872	-0-	-135	-0-	37	1	2835	3	Y	-0-			-0-
*01	3007 X	2120	-0-	-887	-0-	26	1	2094	3	Y	-0-			-0-
02	2465 X	2298	-0-	-167	-0-	32	1	2266	3	Y	-0-			-0-
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812														
09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	20	1	1392	3	Y	120	65	1	55
						33	4	132	9					
10	1333 N	1110	-0-	-223	-0-	15	1	1066	3	Y	21	60	1	16
						6	4	23	9					
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	17	1	1221	3	Y	206	160	1	62
						227	9							
12	1581 N	1265	-0-	-316	-0-	14	1	1097	3	Y	112	96	1	78
						31	4	123	9					
*01	1116 N	336	-0-	-780	-0-	4	1	329	3	Y	2	31	1	49
						1	4	2	9					
02	2900 N	3826	-0-	926	926	51	1	3658	3	Y	106	88	1	67
						117	9							



OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
JC MARTIN		WELL #:		6H	RRCID ->	270754	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	11238	PERF.11170 -	17095
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	536 X	536	-0-	-0-	-0-	7 1	507 3	Y	20			20
10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	22 9	617 3	Y	7	21 1		6
11	471 X	471	-0-	-0-	-0-	10 4	8 9	Y	5			11
12	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	7 1	458 3	Y	6	10 1		7
*01	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	6 9	6847 3	Y	7	12 1		2
02	21422 X	21422	-0-	-0-	-0-	89 1	12384 3	Y	-0-			2
						2 4	7 9					
						159 1	21133 3	Y				
						3 4						
						289 1						
JC MARTIN		WELL #:		7H	RRCID ->	270784	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	10815	PERF.11120 -	16115
09	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	19 1	1316 3	Y	20			20
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	5 4	3676 3	Y	37	26 1		31
11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	28 4	41 9	Y	24			55
12	25842 X	25842	-0-	-0-	-0-	39 1	2616 3	Y	17	49 1		23
*01	187962 X	187962	-0-	-0-	-0-	26 9	25489 3	Y	110	106 1		27
02	51680 X	51680	-0-	-0-	-0-	328 1	185459 3	Y	-0-			27
						6 4	121 9					
						2341 1	50993 3	Y				
						41 4						
						687 1						
JC MARTIN		WELL #:		4H	RRCID ->	270871	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11155 -	16125
09	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	29 1	1944 3	Y	-0-			-0-
10	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	27 1	1888 3	Y	-0-			-0-
11	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	16 1	1094 3	Y	-0-			-0-
12	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	31 1	2340 3	Y	-0-			-0-
*01	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	24 1	1898 3	Y	-0-			-0-
02	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	22 1	1578 3	Y	-0-			-0-
JC MARTIN		WELL #:		29H	RRCID ->	270880	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	10781	PERF.11120 -	17332
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DORA MARTIN A		WELL #:		8H	RRCID ->	270926	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10976 -	17041
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	48 1	3238 3	Y	-0-			29
10	54 X	54	-0-	-0-	-0-	1 1	51 3	Y	2			31
11	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	2 9	5915 3	Y	37			68
12	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	77 1	8160 3	Y	-0-			68
*01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	41 9			-0-			68
02	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	106 1	3586 3	Y	-0-			68
						31 4	5617 3	Y	-0-			68
						45 1						
						78 1						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	1914	-0-	1914	1914	29 1	1885 3	Y	-0-			19
10	SHUT IN	54	-0-	54	1968	1 1	51 3	Y	2			21
11	SHUT IN	10166	-0-	10166	12134	136 1	9963 3	Y	61			82
12	18999 X	6865	-0-	-12134	-0-	67 9						
*01	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	88 1	6777 3	Y	-0-			82
02	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	173 1	13671 3	Y	-0-			82
						127 1	9130 3	Y	-0-			82

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

09	2400 X	1305	-0-	-1095	-0-	19 1	1234 3	Y	31	31 1		-0-
10	3286 X	579	-0-	-2707	-0-	18 4	34 9					
11	3180 X	1904	-0-	-1276	-0-	7 1	515 3	Y	52			52
12	3286 X	1893	-0-	-1393	-0-	57 9						
*01	2263 X	2067	-0-	-196	-0-	26 1	1878 3	Y	-0-	21 1		31
02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	25 1	1850 3	Y	16	47 1		-0-
						18 9						
						26 1	2041 3	Y	-0-			-0-
						31 1	2259 3	Y	24	24 1		-0-
						26 9						

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

09	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	17 1	1135 3	Y	20			20
10	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	22 9						
11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	16 1	1107 3	Y	9	21 1		8
12	17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	28 4	10 9					
*01	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	7 1	497 3	Y	4			12
02	24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	4 9						
						217 1	17018 3	Y	8	11 1		9
						2 4						
						192 1	14881 3	Y	8	15 1		2
						2 4						
						330 1	24137 3	Y	-0-			2

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

09	3000 N	2945	-0-	-55	183	43 1	2902 3	N	-0-			-0-
10	2795 N	2612	-0-	-183	-0-	37 1	2575 3	N	-0-			-0-
11	3000 X	1932	-0-	-1068	-0-	28 1	1904 3	N	-0-			-0-
12	3100 X	1411	-0-	-1689	-0-	18 1	1393 3	N	-0-			-0-
*01	3100 X	1485	-0-	-1615	-0-	18 1	1467 3	N	-0-			-0-
02	2842 X	2665	-0-	-177	-0-	37 1	2628 3	N	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

09	5220 X	4918	-0-	-302	-0-	71 1	4847 3	N	-0-			-0-
10	5456 X	3333	-0-	-2123	-0-	48 1	3285 3	N	-0-			-0-
11	5280 X	5074	-0-	-206	-0-	71 1	5003 3	N	-0-			-0-
12	5456 X	4730	-0-	-726	-0-	61 1	4669 3	N	-0-			-0-
*01	5239 X	4393	-0-	-846	-0-	55 1	4338 3	N	-0-			-0-
02	0 W	2792	-0-	2792	2792	38 1	2754 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	43	1	2945	3	Y	-0-			17
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	Y	1			18
							12	4	1	9					
11		1320 N	370	-0-	-950	-0-	5	1	365	3	Y	-0-			18
12		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			18
*01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			18
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-			18
-----															
DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522															
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	421	350	1	71
							463	9							
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	192	225	1	38
							211	9							
11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	105	1	542	3	N	401	357	1	82
							441	9							
12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	159	1	458	3	N	394	353	1	123
							433	9							
*01		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	77	1	1850	3	N	134	228	1	29
							147	9							
02		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	136	1	438	3	N	431	380	1	80
							474	9							
-----															
DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
-----															
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356															
09		133 X	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	Y	-0-			102
10		81 X	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	3	Y	-0-			102
11		327 X	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	3	Y	-0-			102
12		153 X	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	3	Y	-0-			102
*01		31 X	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			102
02		140 X	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	Y	-0-			102

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064													
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
09		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4610	3	270	9	Y	245	107
10		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4750	3	227	9	Y	206	100
11		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2091	3	61	9	Y	55	74
12		82 X	82	-0-	-0-	-0-	68	3	4	4	Y	9	34
							10	9					
*01		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1353	3	35	9	Y	32	47
02		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3659	3	158	9	Y	144	60
-----													
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290													
09		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3634	3	182	9	Y	165	72
10		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3274	3	134	9	Y	122	59
11		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1686	3	41	9	Y	37	48
12		517 X	517	-0-	-0-	-0-	430	3	33	4	Y	49	65
							54	9					
*01		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4422	3	33	4	Y	90	119
							99	9					
02		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3537	3	130	9	Y	118	49
-----													
EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163													
09		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	3885	3	243	9	Y	221	135
10		4247 X	2382	-0-	-1865	-0-	2319	3	63	9	Y	57	41
11		4110 X	3648	-0-	-462	-0-	3521	3	127	9	Y	115	107
12		4247 X	2780	-0-	-1467	-0-	2658	3	25	4	Y	88	81
							97	9					
*01		4247 X	1402	-0-	-2845	-0-	1358	3	44	4	Y	-0-	55
02		3973 X	3495	-0-	-478	-0-	3495	3			Y	-0-	55
-----													
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679													
09		1110 N	861	-0-	-249	-0-	12	1	813	3	Y	33	-0-
							36	9					
10		1116 N	983	-0-	-133	-0-	13	1	913	3	Y	52	52
							57	9					
11		990 N	965	-0-	-25	-0-	14	1	951	3	Y	-0-	31
12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	12	1	952	3	Y	13	-0-
							14	9					
*01		992 N	855	-0-	-137	-0-	11	1	844	3	Y	-0-	-0-
02		2900 N	3089	-0-	189	189	41	1	2993	3	Y	50	-0-
							55	9					
-----													
STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758													
09		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	282	1	571	3	Y	468	63
							515	9					
10		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	323	1	454	3	Y	309	46
							340	9					
11		652 X	652	-0-	-0-	-0-	149	1	252	3	Y	228	70
							251	9					
12		271 X	271	-0-	-0-	-0-	38	1	40	3	Y	165	46
							11	4	182	9			
*01		330 X	330	-0-	-0-	-0-	14	4	316	9	Y	287	78
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	301	79

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884															
M	O	ALLOW 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		4260 X	1968	-0-	-2292	-0-	28	1	1867	3	Y	52	52	1	-0-
							16	4	57	9					
10		4092 X	341	-0-	-3751	-0-	4	1	280	3	Y	52			52
							57	9							
11		3960 X	2471	-0-	-1489	-0-	35	1	2436	3	Y	-0-	21	1	31
12		4092 X	3556	-0-	-536	-0-	46	1	3474	3	Y	33	64	1	-0-
							36	9							
*01		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	66	1	5277	3	Y	-0-			-0-
02		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	53	1	3776	3	Y	44	44	1	-0-
							48	9							
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150															
09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	971	3	553	9	Y	503	110	1	393
10		1736 N	1032	-0-	-704	-0-	1032	3			Y	-0-			393
11		1290 N	714	-0-	-576	-0-	714	3			Y	-0-			393
12		1581 N	784	-0-	-797	-0-	784	3			Y	-0-			393
*01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-			393
02		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	944	3	139	9	Y	126	299	1	220
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663															
09		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	3962	3	14	4	N	529	391	1	138
							582	9							
10		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3575	3	337	9	N	306	341	1	103
11		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2295	3	257	9	N	234	84	1	253
12		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3113	3	387	9	N	352	473	1	132
*01		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	1931	3	392	9	N	356	408	1	80
02		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2389	3	15	4	N	152	147	1	85
							167	9							
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916															
09		2880 X	1163	-0-	-1717	-0-	267	1	510	3	Y	351	304	1	47
							386	9							
10		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	313	1	439	3	Y	248	258	1	37
							273	9							
11		1110 X	733	-0-	-377	-0-	144	1	257	3	Y	302	247	1	92
							332	9							
12		1209 X	424	-0-	-785	-0-	51	1	62	3	Y	269	286	1	75
							15	4	296	9					
*01		1023 N	115	-0-	-908	-0-	3	4	112	9	Y	102	149	1	28
02		696 N	-0-	-0-	-696	-0-					Y	172	155	1	45
BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619															
09		8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	8274	3	113	9	Y	103	99	1	63
10		8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	8949	3	9	9	Y	8	25	1	46
11		8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8124	3	73	9	Y	66	60	1	52
12		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2530	3	6	9	Y	5	31	1	26
*01		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	959	3	66	9	Y	60	63	1	23
02		11246 X	11246	-0-	-0-	-0-	11038	3	208	9	Y	189	125	1	87

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.L// 085408															
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	329	1	718	3	Y	836	723	1	113
							920	9							
10		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	357	1	505	3	Y	556	585	1	84
							612	9							
11		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	183	1	320	3	Y	609	506	1	187
							670	9							
12		864 N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	57	3	Y	654	658	1	183
							39	4	719	9					
*01		682 N	384	-0-	-298	-0-	37	4	347	9	Y	315	412	1	86
02		638 N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	469	432	1	123
-----															
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001															
09		4080 X	1891	-0-	-2189	-0-	21	1	1430	3	N	264	183	1	81
							150	4	290	9					
10		3224 X	1008	-0-	-2216	-0-	14	1	973	3	N	19			100
							21	9							
11		3870 X	878	-0-	-2992	-0-	12	1	859	3	N	6			106
							7	9							
12		2573 X	858	-0-	-1715	-0-	11	1	847	3	N	-0-			106
*01		1953 X	408	-0-	-1545	-0-	5	1	399	3	N	3			109
							1	4	3	9					
02		1827 X	1444	-0-	-383	-0-	20	1	1412	3	N	11			120
							12	9							
-----															
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208															
09		10530 X	10313	-0-	-217	-0-	148	1	10101	3	N	58			58
							64	9							
10		10323 X	10263	-0-	-60	-0-	146	1	10100	3	N	15			73
							17	9							
11		10380 X	9068	-0-	-1312	-0-	127	1	8922	3	N	17			90
							19	9							
12		10726 X	8019	-0-	-2707	-0-	104	1	7915	3	N	-0-			90
*01		10726 X	6421	-0-	-4305	-0-	80	1	6341	3	N	-0-			90
							1	4	3	9					
02		9976 X	9308	-0-	-668	-0-	128	1	9136	3	N	40			130
							44	9							
-----															
GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107															
09		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	1296	3	895	9	Y	814	588	1	226
10		2325 N	2115	-0-	-210	-0-	1474	3	641	9	Y	583	598	1	211
11		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1465	3	517	9	Y	470	408	1	273
12		2263 N	1677	-0-	-586	-0-	1095	3	582	9	Y	529	618	1	184
*01		2108 N	2102	-0-	-6	-0-	1633	3	469	9	Y	426	404	1	206
02		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	1694	3	411	9	Y	374	260	1	320
-----															
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873															
09		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3203	3	221	9	Y	201	135	1	66
10		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	3984	3	142	9	Y	129	99	1	96
11		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4824	3	153	9	Y	139	154	1	81
12		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3255	3	139	9	Y	126	131	1	76
*01		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2253	3	88	9	Y	80	52	1	104
02		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3440	3	127	9	Y	115	142	1	77

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661												
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	61 1	4180 3	N	99	56 1		43
						109 9						
10	5177 X	4488	-0-	-689	-0-	64 1	4380 3	N	40			83
						44 9						
11	5010 X	3338	-0-	-1672	-0-	47 1	3273 3	N	16	51 1		48
						18 9						
12	5177 X	2767	-0-	-2410	-0-	36 1	2716 3	N	14			62
						15 9						
*01	4495 X	3076	-0-	-1419	-0-	38 1	3032 3	N	5	10 1		57
						6 9						
02	4205 X	3073	-0-	-1132	-0-	42 1	3024 3	N	6			63
						7 9						
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621												
09	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6573 3	182 9	Y	165	127 1		101
						221 9						
10	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6843 3	14 9	Y	13	40 1		74
						5442 3	105 9	Y	95	93 1		76
11	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	2317 3	20 9	Y	18	45 1		49
						4913 3	182 9	Y	165	151 1		63
*01	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4577 3	152 9	Y	138	137 1		64
						53 9						
02	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-							
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607												
09	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	1994 3	16 4	Y	201	135 1		66
						221 9						
10	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2888 3	142 9	Y	129	99 1		96
						2168 3	153 9	Y	139	154 1		81
11	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2139 3	65 9	Y	59	104 1		36
						1185 3	54 9	Y	49	25 1		60
*01	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	2380 3	14 4	Y	48	76 1		32
						53 9						
02	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-							
FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912												
09	1470 X	360	-0-	-1110	-0-	184 3	176 9	Y	160	160 0		-0-
						177 3	119 9	Y	108	108 0		-0-
10	1457 X	296	-0-	-1161	-0-			Y				-0-
								Y				-0-
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			Y				-0-
								Y				-0-
12	1519 X	616	-0-	-903	-0-	436 3	1 4	Y	163	159 0	4 1	-0-
						179 9						
*01	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1725 3	2 4	Y	159	132 0	27 1	-0-
						175 9						
02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2163 3	362 9	Y	329	329 0		-0-
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095												
09	2850 X	733	-0-	-2117	-0-	699 3	34 9	Y	31	12 1		19
						1539 3	43 9	Y	39	30 1		28
10	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	2049 3	75 9	Y	68	33 1		63
						2232 3	84 9	Y	76	70 1		69
11	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1417 3		Y	-0-	22 1		47
						3110 3		Y	-0-			47
12	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-							
*01	1581 X	1417	-0-	-164	-0-							
02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	24119 X	6272	-0-	-17847	-0-	5870	3	402	9	Y	365	247	1	118
10	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4188	3	32	4	Y	334	389	1	63
						367	9							
11	854 X	854	-0-	-0-	-0-	736	3	118	9	Y	107	53	1	117
12	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	6713	3	325	9	Y	295	322	1	90
*01	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4472	3	121	9	Y	110	141	1	59
02	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7005	3	308	9	Y	280	269	1	70
-----														
DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947														
09	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	101	1	1757	3	N	161	134	1	27
						177	9							
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	41	1	886	3	N	81	92	1	16
						89	9							
11	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	440	1	2025	3	N	131	120	1	27
						144	9							
12	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	531	1	1936	3	N	108	101	1	34
						119	9							
*01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	218	1	1222	3	N	28	56	1	6
						31	9							
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	459	1	1422	3	N	129	111	1	24
						142	9							
-----														
STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11372 - 18193														
09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			-0-
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-
11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			-0-
12	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1767 X	54	-0-	-1713	-0-	22	3	32	9	Y	29	12	1	17
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1178	3	539	9	Y	490	81	1	426
-----														
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203														
09	12930 X	10677	-0-	-2253	-0-	149	1	10152	3	N	327	162	1	165
						16	4	360	9					
10	11677 X	11677	-0-	-0-	-0-	166	1	11377	3	N	122	114	1	173
						134	9							
11	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	154	1	10818	3	N	148	140	1	181
						163	9							
12	11284 X	10412	-0-	-872	-0-	132	1	10113	3	N	152	202	1	131
						167	9							
*01	11687 X	6871	-0-	-4816	-0-	85	1	6701	3	N	77	88	1	120
						85	9							
02	10933 X	10671	-0-	-262	-0-	145	1	10399	3	N	115	82	1	153
						127	9							
-----														
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179														
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	789	3	545	9	Y	495	329	1	166
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	463	3	296	9	Y	269	266	1	169
11	1110 N	481	-0-	-629	-0-	241	3	240	9	Y	218	122	1	265
12	1364 N	916	-0-	-448	-0-	720	3	196	9	Y	178	294	1	149
*01	744 N	739	-0-	-5	-0-	561	3	178	9	Y	162	216	1	95
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-	95	1	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	562 3	498 9	Y	453	327 1	126
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	312 3	224 9	Y	204	256 1	74
11		780 N	370	-0-	-410	-0-	247 3	123 9	Y	112	121 1	65
12		1085 N	715	-0-	-370	-0-	460 3	255 9	Y	232	216 1	81
*01		970 N	970	-0-	-0-	-0-	724 3	246 9	Y	224	196 1	109
02		348 N	38	-0-	-310	-0-	27 3	11 9	Y	10	110 1	9
-----												
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805												
09		2280 N	1793	-0-	-487	-0-	620 1	461 3	N	647	393 1	254
							712 9					
10		2139 N	1418	-0-	-721	-0-	575 1	470 3	N	339	370 1	223
							373 9					
11		2100 N	1549	-0-	-551	-0-	344 1	949 3	N	233	297 1	159
							256 9					
12		1860 N	1296	-0-	-564	-0-	635 1	241 3	N	382	351 1	190
							420 9					
*01		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	560 1	1051 3	N	490	482 1	198
							539 9					
02		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	479 1	1376 3	N	187	140 1	245
							206 9					
-----												
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305												
09		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3886 3	79 9	Y	72	31 1	41
10		17348 X	17348	-0-	-0-	-0-	17202 3	146 9	Y	133	17 1	157
11		18143 X	18143	-0-	-0-	-0-	18038 3	105 9	Y	95	70 1	182
12		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2482 3	41 9	Y	37	116 1	103
*01		2480 X	1590	-0-	-890	-0-	1581 3	9 9	Y	8	42 1	69
02		2320 X	144	-0-	-2176	-0-	122 3	22 9	Y	20	43 1	46
-----												
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825												
09		6390 X	4830	-0-	-1560	-0-	4226 3	4 4	Y	545	290 1	255
							600 9					
10		6603 X	3043	-0-	-3560	-0-	2826 3	11 4	Y	187	276 1	166
							206 9					
11		6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-			Y	-0-	83 1	83
12		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-			Y	-0-	70 1	13
*01		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			Y	-0-	2 1	11
02		4669 X	-0-	-0-	-4669	-0-			Y	-0-	9 1	2
-----												
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622												
09		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	34 1	2284 3	N	413	182 1	231
							116 4	454 9				
10		2883 N	1670	-0-	-1213	-0-	24 1	1643 3	N	2	158 1	75
							1 4	2 9				
11		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	38 1	2673 3	N	23		98
							25 9					
12		2976 N	2500	-0-	-476	-0-	31 1	2364 3	N	78		176
							19 4	86 9				
*01		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	26 1	2048 3	N	36	103 1	109
							9 4	40 9				
02		2639 N	1712	-0-	-927	-0-	23 1	1646 3	N	39	53 1	95
							43 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	11	1	740	3	N	-0-	27		
							58	4							
10		713 N	404	-0-	-309	-0-	6	1	398	3	N	-0-	27		
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	25	1	1791	3	N	-0-	27		
12		713 N	303	-0-	-410	-0-	4	1	299	3	N	-0-	27		
*01		3100 N	3377	-0-	277	277	43	1	3334	3	N	-0-	27		
02		1719 N	1442	-0-	-277	-0-	20	1	1422	3	N	-0-	27		
-----															
FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285															
09		14B2 EXT	257	-0-	257	257	127	3	130	9	Y	118	118	0	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-			-0-
-----															
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110															
09		1290 X	528	-0-	-762	-0-	91	3	437	9	Y	397	264	1	133
10		1116 X	367	-0-	-749	-0-	57	3	310	9	Y	282	238	1	177
11		660 X	300	-0-	-360	-0-	57	3	243	9	Y	221	127	1	271
12		589 X	407	-0-	-182	-0-	87	3	320	9	Y	291	318	1	244
*01		558 X	386	-0-	-172	-0-	78	3	308	9	Y	280	360	1	164
02		522 X	280	-0-	-242	-0-	251	3	29	9	Y	26	167	1	23
-----															
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340															
09		1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	950	3	21	4	Y	476	375	1	101
							524	9							
10		1612 X	952	-0-	-660	-0-	626	3	4	4	Y	293	313	1	81
							322	9							
11		1560 X	1256	-0-	-304	-0-	959	3	297	9	Y	270	193	1	158
12		1612 X	1210	-0-	-402	-0-	904	3	8	4	Y	271	319	1	110
							298	9							
*01		1550 X	803	-0-	-747	-0-	463	3	6	4	Y	304	302	1	112
							334	9							
02		1450 X	1219	-0-	-231	-0-	886	3	333	9	Y	303	266	1	149
-----															
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675															
09		10710 X	9093	-0-	-1617	-0-	8756	3	337	9	Y	306	215	1	91
10		8494 X	8093	-0-	-401	-0-	7900	3	193	9	Y	175	197	1	69
11		10680 X	7545	-0-	-3135	-0-	7330	3	215	9	Y	195	167	1	97
12		9393 X	5975	-0-	-3418	-0-	5763	3	212	9	Y	193	215	1	75
*01		10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	10714	3	134	9	Y	122	79	1	118
02		8787 X	6728	-0-	-2059	-0-	6583	3	145	9	Y	132	141	1	109



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
WILLIE RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	272750	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10213	PERF.10700	- 16586		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2023 - WELL PLUGGED 10/06/23														

WHEELER 3		WELL #:		6H	RRCID ->	272757	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	12887	PERF.13170	- 18235
09	5580 X	1926	-0-	-3654	-0-	27 1	1787 3	Y	85			85
						18 4	94 9					
10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			Y	-0-			85
11	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	77 1	5424 3	Y	22	60 1		47
						24 9						
12	5580 X	3983	-0-	-1597	-0-	50 1	3833 3	Y	69	91 1		25
						24 4	76 9					
*01	5270 X	2427	-0-	-2843	-0-	30 1	2374 3	Y	16	17 1		24
						5 4	18 9					
02	5336 X	3350	-0-	-1986	-0-	45 1	3249 3	Y	51	17 1		58
						56 9						

WHEELER 3		WELL #:		9H	RRCID ->	272765	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	12900	PERF.13129	- 17000
09	1920 N	454	-0-	-1466	-0-	5 1	336 3	Y	85			85
						19 4	94 9					
10	2077 N	842	-0-	-1235	-0-	12 1	830 3	Y	-0-			85
11	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	23 1	1664 3	Y	17	60 1		42
						19 9						
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	20 1	1530 3	Y	70	87 1		25
						24 4	77 9					
*01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	18 1	1407 3	Y	24	17 1		32
						8 4	26 9					
02	1653 N	1402	-0-	-251	-0-	18 1	1327 3	Y	52	22 1		62
						57 9						

STS C		WELL #:		47H	RRCID ->	272768	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11410	- 18132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JC MARTIN		WELL #:		27H	RRCID ->	272994	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	11096	PERF.11470	- 16107
09	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	31 1	2103 3	Y	-0-			-0-
10	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	39 1	2675 3	Y	-0-			-0-
11	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	25 1	1716 3	Y	-0-			-0-
12	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	39 1	3013 3	Y	-0-			-0-
*01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	31 1	2461 3	Y	-0-			-0-
02	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	34 1	2474 3	Y	-0-			-0-

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
CAROLINE PIELOP UNIT 9		WELL #:		2H	RRCID ->	273113	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11257	-	18108	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
09		12240 X	10142	-0-	-2098	-0-	144	1	9779	3	N	199	86 1	113
							219	9						
10		10912 X	7720	-0-	-3192	-0-	109	1	7538	3	N	66	147 1	32
							73	9						
11		10560 X	8638	-0-	-1922	-0-	120	1	8501	3	N	15	24 1	23
							17	9						
12		10912 X	4263	-0-	-6649	-0-	54	1	4194	3	N	14		37
							15	9						
*01		10509 X	3572	-0-	-6937	-0-	44	1	3516	3	N	11	18 1	30
							12	9						
02		10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	138	1	9908	3	N	114	39 1	105
							13	4	125	9				
-----														
DONNELL A		WELL #:		17H	RRCID ->	273165	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11854	-	18469	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----														
DONNELL A		WELL #:		16H	RRCID ->	273268	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	11205	PERF.11600	-	18449	
09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	6	1	376	3	Y	326	216 1	110
							359	9						
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	Y	222	196 1	136
							244	9						
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	9	1	643	3	Y	281	245 1	172
							309	9						
12		775 N	388	-0-	-387	-0-	3	1	254	3	Y	119	201 1	90
							131	9						
*01		3100 N	4351	-0-	1251	1251	53	1	4241	3	Y	52	61 1	81
							57	9						
02		1572 N	321	-0-	-1251	-0-	2	1	144	3	Y	159	137 1	103
							175	9						
-----														
EDWARDS A		WELL #:		6H	RRCID ->	273297	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	12288	PERF.12355	-	17490	
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-	11	1	717	3	N	104	67 1	37
							114	9						
10		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	17	1	1171	3	N	57	66 1	28
							63	9						
11		1740 N	973	-0-	-767	-0-	12	1	878	3	N	75	54 1	49
							83	9						
12		906 N	906	-0-	-0-	-0-	11	1	847	3	N	44	37 1	56
							48	9						
*01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	21	1	1658	3	N	117	46 1	127
							129	9						
02		928 N	896	-0-	-32	-0-	12	1	836	3	N	44	69 1	102
							48	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
EDWARDS A		WELL #: 5H		RRCID -> 273299		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 12286		PERF.12214 - 17406				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1481 N	1409	-0-	-72	-0-	16	1	1049	3	N	313	202	1	111
						344	9							
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	24	1	1669	3	N	162	193	1	80
						178	9							
11	1770 X	1123	-0-	-647	-0-	13	1	938	3	N	156	134	1	102
						172	9							
12	1829 X	1387	-0-	-442	-0-	16	1	1229	3	N	129	78	1	153
						142	9							
*01	1829 X	75	-0-	-1754	-0-	1	1	56	3	N	16	125	1	44
						18	9							
02	1711 X	1174	-0-	-537	-0-	14	1	1021	3	N	101	24	1	121
						28	4	111	9					
KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #: 3H		RRCID -> 273420		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 12127		PERF.12530 - 18072				
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	45	3	68	9	Y	62			62
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	117	128	1	51
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	130	134	1	47
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	3	125	9	Y	114	120	1	41
*01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	38	3	176	9	Y	160	182	1	19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	79	1	50
FORREST WHEELER		WELL #: 15H		RRCID -> 273433		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 11588		PERF.12032 - 16973				
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1431	3	223	9	Y	203	203	0	-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	187	3	168	9	Y	153	153	0	-0-
11	510 N	259	-0-	-251	-0-	19	3	240	9	Y	218	218	0	-0-
12	1674 N	530	-0-	-1144	-0-	163	3	367	9	Y	334	332	0	-0-
*01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1586	3	1	4	Y	215	198	0	-0-
						237	9					17	1	-0-
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1851	3	213	9	Y	194	194	0	-0-
CRAFT		WELL #: 2H		RRCID -> 273434		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 10929		PERF.11123 - 15964				
09	4020 X	3270	-0-	-750	-0-	47	1	3223	3	N	-0-			-0-
10	3658 X	3297	-0-	-361	-0-	47	1	3250	3	N	-0-			-0-
11	3540 X	2899	-0-	-641	-0-	40	1	2859	3	N	-0-			-0-
12	3658 X	2877	-0-	-781	-0-	37	1	2840	3	N	-0-			-0-
*01	3379 X	1302	-0-	-2077	-0-	16	1	1286	3	N	-0-			-0-
02	3161 X	358	-0-	-2803	-0-	5	1	353	3	N	-0-			-0-
FORREST WHEELER		WELL #: 10H		RRCID -> 273450		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 11830		PERF.12167 - 17288				
09	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	684	3	6	4	Y	1028	733	0	94
						1131	9							
10	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1289	3	132	9	Y	120	113	0	96
11	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	9828	3	362	9	Y	329	329	0	24
12	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	9819	3	261	9	Y	237	214	0	-0-
*01	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	11171	3	241	9	Y	219	170	0	-0-
02	16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	16049	3	332	9	Y	302	225	0	-0-
JC MARTIN		WELL #: 42H		RRCID -> 273480		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 10330		PERF.10230 - 14682				
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
JC MARTIN		WELL #: 21H		RRCID -> 273503		COMPL. DATE 04/06/2014		TOTAL DEPTH 10170		PERF.10200 - 14874						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	4		Y	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					53
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					53
-----																
HEIM		WELL #: 4H		RRCID -> 273515		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10873 - 16411						
09	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	147	1	9999	3	N	-0-				-0-
10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	64	1	4362	3	N	-0-				-0-
							87	4								
11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	73	1	5016	3	N	-0-				-0-
12	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	117	1	9036	3	N	-0-				-0-
*01	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	111	1	8836	3	N	-0-				-0-
02	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	117	1	8404	3	N	-0-				-0-
-----																
KAREN WHEELER UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 273535		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 12109		PERF.12414 - 18021						
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	469	3	68	9	Y	62				62
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	105	122	1		45
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	194	169	1		70
12	558	N	308	-0-	-250	-0-	43	3	265	9	Y	241	224	1		87
*01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	54	3	309	9	Y	281	335	1		33
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	43	3	112	9	Y	102	89	1		46
-----																
STS C		WELL #: 46H		RRCID -> 273558		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 10990		PERF.11529 - 17900						
09	2100	X	1169	-0-	-931	-0-	8	1	514	3	Y	588	469	1		119
							647	9								
10	2170	X	646	-0-	-1524	-0-	6	1	432	3	Y	189	233	1		75
							208	9								
11	2100	X	923	-0-	-1177	-0-	9	1	606	3	Y	280	139	1		216
							308	9								
12	2170	X	556	-0-	-1614	-0-	2	1	162	3	Y	356	395	1		177
							392	9								
*01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	146	132	1		191
02	1131	X	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	287	284	1		194
-----																
DONNELL B		WELL #: 5H		RRCID -> 273559		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 11807		PERF.11890 - 18245						
09	4350	X	3831	-0-	-519	-0-	2813	3	1018	9	Y	925	763	1		162
10	4433	X	2689	-0-	-1744	-0-	2131	3	558	9	Y	507	516	1		153
11	6090	X	1744	-0-	-4346	-0-	1239	3	505	9	Y	459	316	1		296
12	6293	X	1922	-0-	-4371	-0-	1357	3	565	9	Y	514	531	1		279
*01	6293	X	2093	-0-	-4200	-0-	1589	3	504	9	Y	458	536	1		201
02	3712	X	1251	-0-	-2461	-0-	876	3	375	9	Y	341	475	1		67

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
LOWE		WELL #: 19H		RRCID -> 273561		COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	10651	3	6	4	Y	357	155 1	202
10	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	393	9	1	4	Y	63	85 1	180
11	3210 X	2535	-0-	-675	-0-	4870	3	52	9	Y	47	80 1	147
12	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	69	9	5	4	Y	214	93 1	268
*01	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	2483	3	1	4	Y	60	110 1	218
02	3103 X	377	-0-	-2726	-0-	6470	3	187	9	Y	170	135 1	253
						235	9						
						5963	3						
						66	9						
						190	3						
LOWE		WELL #: 18H		RRCID -> 273564		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108				
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	9	1	741	3	N	151	151 0	255
10	1178 N	886	-0-	-292	-0-	166	9	682	3	N	178	178 0	255
11	990 N	839	-0-	-151	-0-	8	1	679	3	N	138	138 0	255
12	837 N	801	-0-	-36	-0-	196	9	655	3	N	126	126 0	255
*01	744 N	407	-0-	-337	-0-	8	1	347	3	N	51	51 0	255
02	696 N	324	-0-	-372	-0-	152	9	210	3	N	101	101 0	255
						7	1						
						139	9						
						4	1						
						56	9						
						3	1						
						111	9						
DONNELL A		WELL #: 31H		RRCID -> 273571		COMPL. DATE 04/14/2014			TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537				
09	1410 X	973	-0-	-437	-0-	9	1	647	3	Y	288	144 1	144
10	1209 X	855	-0-	-354	-0-	317	9	583	3	Y	239	137 1	246
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	9	1	808	3	Y	191	166 1	271
12	992 X	803	-0-	-189	-0-	263	9	624	3	Y	155	179 1	247
*01	992 X	815	-0-	-177	-0-	11	1	629	3	Y	162	165 1	244
02	986 X	548	-0-	-438	-0-	210	9	504	3	Y	34	88 1	190
						8	1						
						171	9						
						8	1						
						178	9						
						7	1						
						37	9						
DONNELL A		WELL #: 32H		RRCID -> 273574		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500				
09	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	12	1	789	3	Y	443	222 1	221
10	1302 N	176	-0-	-1126	-0-	487	9	95	3	Y	73	211 1	83
11	1140 N	573	-0-	-567	-0-	1	1	425	3	Y	129	56 1	156
12	1333 N	811	-0-	-522	-0-	80	9	615	3	Y	171	103 1	224
*01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	6	1	480	3	Y	165	150 1	239
02	551 N	436	-0-	-115	-0-	142	9	394	3	Y	34	86 1	187
						8	1						
						188	9						
						6	1						
						182	9						
						5	1						
						37	9						



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
LOWE		WELL #: 5H		RRCID -> 273576		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	930 N	387	-0-	-543	-0-	2	1	243	3	N	129	129	0	385
						142	9							
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	4	1	335	3	N	101	101	0	385
						111	9							
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	178	3	N	91	91	0	385
						100	9							
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	2	1	208	3	N	79	79	0	385
						87	9							
*01	372 N	246	-0-	-126	-0-	2	1	204	3	N	36	36	0	385
						40	9							
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	N	107	107	0	385
						118	9							
-----														
STS		WELL #: 24H		RRCID -> 273579		COMPL. DATE 12/19/2013			TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683					
09	4110 X	2023	-0-	-2087	-0-	1945	3	78	9	Y	71	48	1	23
10	4247 X	325	-0-	-3922	-0-	306	3	19	9	Y	17	37	1	3
11	4110 X	990	-0-	-3120	-0-	968	3	22	9	Y	20	3	1	20
12	3069 X	1356	-0-	-1713	-0-	1312	3	44	9	Y	40	48	1	12
*01	2077 X	779	-0-	-1298	-0-	762	3	17	9	Y	15	19	1	8
02	1943 X	888	-0-	-1055	-0-	857	3	31	9	Y	28	29	1	7
-----														
STS		WELL #: 55H		RRCID -> 273580		COMPL. DATE 03/12/2014			TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861					
09	5850 X	5159	-0-	-691	-0-	4500	3	659	9	Y	599	319	1	280
10	4867 X	3939	-0-	-928	-0-	3658	3	281	9	Y	255	309	1	226
11	5160 X	2772	-0-	-2388	-0-	2474	3	298	9	Y	271	113	1	384
12	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6283	3	537	9	Y	488	323	1	549
*01	5332 X	839	-0-	-4493	-0-	701	3	30	4	Y	98	100	1	547
						108	9							
02	4988 X	4182	-0-	-806	-0-	3784	3	398	9	Y	362	419	1	490
-----														
FORREST WHEELER		WELL #: 5H		RRCID -> 273631		COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703					
09	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	2079	3	3	4	Y	1514	1514	0	-0-
						1665	9							
10	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	602	3	611	9	Y	555	555	0	-0-
11	132 X	132	-0-	-0-	-0-	23	3	109	9	Y	99	99	0	-0-
12	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	968	3	14	4	Y	635	510	0	-0-
						699	9							
*01	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3000	3	10	4	Y	948	723	0	-0-
						1043	9							
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	1930	3	1298	9	Y	1180	1180	0	-0-
-----														
HEIM		WELL #: 5H		RRCID -> 273706		COMPL. DATE 07/12/2013			TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408												
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	89 1	6014 3	N	183	91 1		92
						201 9						
10	4867 X	3339	-0-	-1528	-0-	47 1	3292 3	N	-0-	59 1		33
11	6060 X	1907	-0-	-4153	-0-	26 1	1811 3	N	64	30 1		67
						70 9						
12	6510 X	3784	-0-	-2726	-0-	48 1	3640 3	N	68	65 1		70
						21 4	75 9					
*01	6510 X	2558	-0-	-3952	-0-	32 1	2526 3	N	-0-	38 1		32
02	6090 X	4355	-0-	-1735	-0-	58 1	4173 3	N	94	63 1		63
						21 4	103 9					
FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202												
09	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-			Y	-0-			-0-
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4560 3	95 9	Y	86	79 0		7
11	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	7950 3	248 9	Y	225	225 0	5 1	2
12	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	10222 3	178 9	Y	162	156 0	8 1	-0-
*01	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	6947 3	130 9	Y	118	107 0	11 1	-0-
02	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	11611 3	187 9	Y	170	156 0	14 1	-0-
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843												
09	2760 X	567	-0-	-2193	-0-	499 3	14 4	Y	49			49
						54 9						
10	4216 X	538	-0-	-3678	-0-	471 3	49 4	Y	16	39 1		26
						18 9						
11	4080 X	801	-0-	-3279	-0-	755 3	46 9	Y	42	54 1		14
12	4216 X	2623	-0-	-1593	-0-	2505 3	118 9	Y	107	69 1		52
*01	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4479 3	30 9	Y	27	55 1		24
02	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3726 3	179 9	Y	163	98 1		89
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123												
09	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	116 1	7907 3	N	-0-			13
10	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	32 1	2272 3	N	-0-			13
						19 4						
11	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	49 1	3612 3	N	-0-			13
12	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	103 1	7914 3	N	-0-			13
*01	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	171 1	13752 3	N	-0-			13
02	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	94 1	6773 3	N	-0-			13





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
JC MARTIN		WELL #:		15H	RRCID ->	276460	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	10332	PERF.10891	- 16534
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	6390 X	6170	-0-	-220	-0-	126	1	6022	3	Y	20	20
10	6324 X	5548	-0-	-776	-0-	112	1	5436	3	Y	-0-	20
11	6120 X	5017	-0-	-1103	-0-	91	1	4912	3	Y	13	22 1 11
12	6386 X	5420	-0-	-966	-0-	14	9	5298	3	Y	28	21 1 18
*01	6386 X	4701	-0-	-1685	-0-	31	9	4617	3	Y	-0-	18
02	5974 X	5764	-0-	-210	-0-	84	1	5642	3	Y	-0-	18
02						122	1					
-----												
JC MARTIN		WELL #:		13H	RRCID ->	276462	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10762	- 18174
09	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	275	1	15681	3	Y	171	171 1 -0-
10	15428 X	15428	-0-	-0-	-0-	188	9	14989	3	Y	170	170 1 -0-
11	16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	252	1	16379	3	Y	212	212 1 -0-
12	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	187	9	8561	3	Y	63	63 1 -0-
*01	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	352	1	9049	3	Y	129	129 1 -0-
02	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	233	9	11828	3	Y	130	130 1 -0-
						153	1					
						69	9					
						142	9					
						184	1					
						143	9					
-----												
JC MARTIN		WELL #:		16H	RRCID ->	276642	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	10057	PERF.10888	- 17158
09	11040 X	10670	-0-	-370	-0-	219	1	10429	3	Y	20	20
10	10974 X	9607	-0-	-1367	-0-	22	9	9413	3	Y	-0-	20
11	10620 X	8676	-0-	-1944	-0-	194	1	8505	3	Y	13	22 1 11
12	11036 X	9364	-0-	-1672	-0-	157	1	9175	3	Y	28	21 1 18
*01	11036 X	8140	-0-	-2896	-0-	14	9	7995	3	Y	-0-	18
02	10324 X	9981	-0-	-343	-0-	31	9	9771	3	Y	-0-	18
						145	1					
						210	1					
-----												
STS B		WELL #:		61H	RRCID ->	276671	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10979	- 16427
09	1560 X	1459	-0-	-101	-0-	252	1	990	3	Y	197	197 0 -0-
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	217	9	1295	3	Y	320	320 0 -0-
11	1560 N	1545	-0-	-15	-0-	329	1	885	3	Y	241	241 0 -0-
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	352	9	1250	3	Y	255	255 0 -0-
*01	1674 N	1333	-0-	-341	-0-	395	1	920	3	Y	163	163 0 -0-
02	1247 N	964	-0-	-283	-0-	265	9	430	3	Y	468	422 0 46 1 -0-
						448	1					
						281	9					
						234	1					
						179	9					
						19	1					
						515	9					



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	441	1	1646	3	Y	190	190	0	-0-
						209	9							
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	348	1	1160	3	Y	217	217	0	-0-
						239	9							
11	1680 N	1419	-0-	-261	-0-	414	1	746	3	Y	235	235	0	-0-
						259	9							
12	2294 N	1826	-0-	-468	-0-	465	1	1198	3	Y	148	148	0	-0-
						163	9							
*01	1643 N	1257	-0-	-386	-0-	229	1	813	3	Y	195	195	0	-0-
						215	9							
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	122	1	1543	3	Y	249	203	0	46 1 -0-
						274	9							
DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746														
09	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	569	1	6863	3	Y	1152	934	1	218
						140	4	1267	9					
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	337	1	2719	3	Y	355	573	1	-0-
						391	9							
11	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	728	1	3853	3	Y	642	642	1	-0-
						706	9							
12	4247 X	3182	-0-	-1065	-0-	817	1	1883	3	Y	438	438	1	-0-
						482	9							
*01	4247 X	2876	-0-	-1371	-0-	475	1	1958	3	Y	403	403	1	-0-
						443	9							
02	3973 X	2469	-0-	-1504	-0-	434	1	1525	3	Y	464	339	1	125
						510	9							
JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170														
09	12180 X	10714	-0-	-1466	-0-	182	1	10386	3	Y	133	133	1	-0-
						146	9							
10	11470 X	10240	-0-	-1230	-0-	167	1	9928	3	Y	132	132	1	-0-
						145	9							
11	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	233	1	10849	3	Y	165	165	1	-0-
						182	9							
12	11470 X	5825	-0-	-5645	-0-	101	1	5670	3	Y	49	49	1	-0-
						54	9							
*01	11067 X	6206	-0-	-4861	-0-	102	1	5994	3	Y	100	100	1	-0-
						110	9							
02	10875 X	8067	-0-	-2808	-0-	122	1	7834	3	Y	101	101	1	-0-
						111	9							
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042														
09	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	102	1	2408	3	Y	1925	1338	0	401 1 186
						33	4	2118	9					
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3581	3	8	9	Y	7	9	1	184
11	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	24	1	5101	3	Y	83	83	0	138 1 46
						91	9							
12	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	85	1	4924	3	Y	99	145	1	-0-
						20	4	109	9					
*01	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	56	1	5564	3	Y	320	90	0	230 1 -0-
						20	4	352	9					
02	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	11	1	5066	3	Y	309	3	0	306 1 -0-
						340	9							

-----  
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	222	1 12687	3	Y	152	152	1	-0-
						167	9						
10	12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	204	1 12128	3	Y	151	151	1	-0-
						166	9						
11	13745 X	13745	-0-	-0-	-0-	285	1 13253	3	Y	188	188	1	-0-
						207	9						
12	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	123	1 6927	3	Y	56	56	1	-0-
						62	9						
*01	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	124	1 7322	3	Y	114	114	1	-0-
						125	9						
02	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	149	1 9570	3	Y	116	116	1	-0-
						128	9						

-----  
STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778  
-----

09	6030 X	5618	-0-	-412	-0-	81	1 5537	3	Y	-0-			-0-
						73	1 5418	3	Y	530	530	0	-0-
						583	9						
11	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	64	1 5118	3	Y	768	768	0	-0-
						845	9						
12	5797 X	5187	-0-	-610	-0-	53	1 4389	3	Y	677	650	0	27
						745	9						
*01	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	58	1 5390	3	Y	780	780	0	27
						858	9						
02	5684 X	4740	-0-	-944	-0-	57	1 4092	3	Y	537	537	0	27
						591	9						

-----  
STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024  
-----

09	8190 X	5296	-0-	-2894	-0-	76	1 5205	3	Y	-0-			-0-
						15	4						
10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	69	1 4930	3	Y	269	269	0	-0-
						296	9						
11	5430 X	5029	-0-	-401	-0-	60	1 4547	3	Y	384	384	0	-0-
						422	9						
12	5487 X	4353	-0-	-1134	-0-	49	1 3932	3	Y	338	325	0	13
						372	9						
*01	5487 X	5207	-0-	-280	-0-	55	1 4723	3	Y	390	390	0	13
						429	9						
02	5133 X	3901	-0-	-1232	-0-	54	1 3847	3	Y	-0-			13

-----  
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114  
-----

09	3300 X	3146	-0-	-154	-0-	45	1 3101	3	Y	-0-			-0-
						41	1 3014	3	Y	269	269	0	-0-
						296	9						
11	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	36	1 2830	3	Y	384	384	0	-0-
						422	9						
12	3255 X	2833	-0-	-422	-0-	29	1 2432	3	Y	338	325	0	13
						372	9						
*01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	33	1 2971	3	Y	390	390	0	13
						429	9						
02	3132 X	2915	-0-	-217	-0-	32	1 2292	3	Y	537	537	0	13
						591	9						



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	219	1 14951 3	Y	-0-					-0-
10	15712 X	15712	-0-	-0-	-0-	198	1 14358 3	Y	1051	1051	0			-0-
						1156	9							
11	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	173	1 13399 3	Y	1537	1537	0			-0-
						1691	9							
12	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	142	1 11542 3	Y	1354	1301	0			53
						1489	9							
*01	15880 X	15880	-0-	-0-	-0-	158	1 14006 3	Y	1560	1560	0			53
						1716	9							
02	13566 X	13566	-0-	-0-	-0-	154	1 11049 3	Y	2148	2148	0			53
						2363	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

09	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	156	1 9893 3	Y	526	526	0			-0-
						579	9							
10	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	139	1 8246 3	Y	770	770	0			-0-
						847	9							
11	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	104	1 6913 3	Y	425	354	0	71	1	-0-
						468	9							
12	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	71	1 5400 3	Y	442	410	0	32	1	-0-
						486	9							
*01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	49	1 3842 3	Y	341	341	0			-0-
						375	9							
02	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	68	1 4861 3	Y	532	508	0	24	1	-0-
						585	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

09	10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	154	1 9728 3	Y	526	526	0			-0-
						49	4 579 9							
10	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	136	1 8111 3	Y	770	770	0			-0-
						847	9							
11	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	102	1 6798 3	Y	425	354	0	71	1	-0-
						468	9							
12	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	70	1 5310 3	Y	442	410	0	32	1	-0-
						486	9							
*01	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	48	1 3779 3	Y	341	341	0			-0-
						375	9							
02	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	67	1 4778 3	Y	532	508	0	24	1	-0-
						585	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

09	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	179	1 11302 3	Y	526	526	0			-0-
						579	9							
10	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	159	1 9390 3	Y	770	770	0			-0-
						847	9							
11	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	119	1 7895 3	Y	425	354	0	71	1	-0-
						468	9							
12	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	81	1 6167 3	Y	442	410	0	32	1	-0-
						486	9							
*01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	56	1 4378 3	Y	341	341	0			-0-
						375	9							
02	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	78	1 5572 3	Y	532	508	0	24	1	-0-
						585	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	86	1	5586	3	Y	526	526	0	-0-
						579	9							
10	6107 X	5669	-0-	-438	-0-	77	1	4745	3	Y	770	770	0	-0-
						847	9							
11	6210 X	4435	-0-	-1775	-0-	58	1	3909	3	Y	425	354	0	71 1 -0-
						468	9							
12	6417 X	3579	-0-	-2838	-0-	39	1	3054	3	Y	442	410	0	32 1 -0-
						486	9							
*01	6138 X	2605	-0-	-3533	-0-	27	1	2203	3	Y	341	341	0	-0-
						375	9							
02	6032 X	3310	-0-	-2722	-0-	38	1	2687	3	Y	532	508	0	24 1 -0-
						585	9							
-----														
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928														
09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	36	1	2501	3	Y	526	526	0	-0-
						579	9							
10	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	32	1	2238	3	Y	770	770	0	-0-
						847	9							
11	3090 X	2250	-0-	-840	-0-	24	1	1758	3	Y	425	354	0	71 1 -0-
						468	9							
12	3193 X	1875	-0-	-1318	-0-	16	1	1373	3	Y	442	410	0	32 1 -0-
						486	9							
*01	2914 X	1415	-0-	-1499	-0-	11	1	1029	3	Y	341	341	0	-0-
						375	9							
02	2987 X	1730	-0-	-1257	-0-	16	1	1129	3	Y	532	508	0	24 1 -0-
						585	9							
-----														
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924														
09	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	83	1	5379	3	Y	526	526	0	-0-
						579	9							
10	5890 X	5498	-0-	-392	-0-	74	1	4577	3	Y	770	770	0	-0-
						847	9							
11	6000 X	4288	-0-	-1712	-0-	55	1	3765	3	Y	425	354	0	71 1 -0-
						468	9							
12	6200 X	3465	-0-	-2735	-0-	38	1	2941	3	Y	442	410	0	32 1 -0-
						486	9							
*01	5921 X	2525	-0-	-3396	-0-	26	1	2124	3	Y	341	341	0	-0-
						375	9							
02	5829 X	3203	-0-	-2626	-0-	36	1	2582	3	Y	532	508	0	24 1 -0-
						585	9							
-----														
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305														
09	8640 X	8290	-0-	-350	-0-	103	1	7740	3	Y	406	406	0	-0-
						447	9							
10	8525 X	8409	-0-	-116	-0-	100	1	7694	3	Y	559	511	0	48 1 -0-
						615	9							
11	9210 X	7443	-0-	-1767	-0-	95	1	7104	3	Y	222	209	0	13 1 -0-
						244	9							
12	9517 X	7416	-0-	-2101	-0-	89	1	7114	3	Y	194	162	0	32 1 -0-
						213	9							
*01	9083 X	4477	-0-	-4606	-0-	49	1	4238	3	Y	173	159	0	14 1 -0-
						190	9							
02	8004 X	7422	-0-	-582	-0-	90	1	6494	3	Y	762	734	0	28 1 -0-
						838	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STS		WELL #: 37H		RRCID -> 282644		COMPL. DATE 01/31/2018			TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	117 1	9168 3	Y	855	855 0		-0-
10	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	941 9	9453 3	Y	964	886 0	78 1	-0-
11	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	119 1	1060 9		878	831 0	47 1	-0-
12	9424 X	8729	-0-	-695	-0-	19 4	8623 3	Y	804	678 0	126 1	-0-
*01	9579 X	4918	-0-	-4661	-0-	103 1	4330 3	Y	389	355 0	34 1	-0-
02	9976 X	9407	-0-	-569	-0-	966 9	428 9		1023	985 0	38 1	-0-
						88 1	1125 9					
						134 4						
						47 1						
						113 4						
						112 1						
						55 4						
-----												
STS		WELL #: 36H		RRCID -> 282871		COMPL. DATE 01/31/2018			TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284			
09	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	105 1	8057 3	Y	614	614 0		-0-
10	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	675 9	7990 3	Y	699	642 0	57 1	-0-
11	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	103 1	769 9		735	695 0	40 1	-0-
12	8959 X	7931	-0-	-1028	-0-	17 4	7834 3	Y	771	649 0	122 1	-0-
*01	8556 X	7819	-0-	-737	-0-	97 1	7119 3	Y	565	520 0	45 1	-0-
02	8555 X	5602	-0-	-2953	-0-	809 9	4976 3	Y	506	487 0	19 1	-0-
						81 1						
						848 9						
						78 1						
						622 9						
						69 1						
						557 9						
-----												
STS B		WELL #: 51H		RRCID -> 283956		COMPL. DATE 04/14/2018			TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868			
09	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	203 1	1902 3	Y	171	171 0		-0-
10	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	188 9	1699 3	Y	143	122 0	21 1	-0-
11	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	221 1	157 9		91	91 0		-0-
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	218 1	2365 3	Y	212	205 0	7 1	-0-
*01	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	100 9	1507 3	Y	88	88 0		-0-
02	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	301 1	2130 3	Y	110	49 0	61 1	-0-
						233 9						
						171 1						
						97 9						
						312 1						
						121 9						
-----												
STS B		WELL #: 49H		RRCID -> 284165		COMPL. DATE 04/14/2018			TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747			
09	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	652 1	5838 3	Y	618	618 0		-0-
10	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	680 9	4155 3	Y	603	529 0	74 1	-0-
11	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	543 1	4775 3	Y	592	592 0		-0-
12	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	663 9	5001 3	Y	580	563 0	17 1	-0-
*01	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	499 1	4687 3	Y	305	305 0		-0-
02	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	651 9	5034 3	Y	569	508 0	61 1	-0-
						671 1						
						638 9						
						544 1						
						336 9						
						721 1						
						626 9						





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019													TOTAL DEPTH 10674	PERF.11102 - 19058		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	42660 X	32986	-0-	-9674	-0-	475	1	32457	3	Y	49	39	1			21
10	33387 X	32799	-0-	-588	-0-	54	9	468	1	Y	51	54	1			18
11	32790 X	22983	-0-	-9807	-0-	56	9	327	1	Y	23	31	1			10
12	34100 X	11691	-0-	-22409	-0-	25	9	151	1	Y	4	12	1			2
*01	37625 X	37625	-0-	-0-	-0-	4	9	461	1	Y	73	43	1			32
02	46430 X	46430	-0-	-0-	-0-	1	4	636	1	Y	70	88	1			14
						77	9									
JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019													TOTAL DEPTH 10740	PERF.11008 - 19143		
09	52140 X	46131	-0-	-6009	-0-	664	1	45438	3	Y	26	24	1			11
10	58257 X	58257	-0-	-0-	-0-	29	9	832	1	Y	28	29	1			10
11	52800 X	36046	-0-	-16754	-0-	31	9	521	1	Y	17	19	1			8
12	54560 X	6465	-0-	-48095	-0-	19	9	83	1	Y	-0-	8	1			-0-
*01	58249 X	45972	-0-	-12277	-0-	83	1	570	1	Y	35	20	1			15
02	60971 X	60971	-0-	-0-	-0-	1	4	838	1	Y	44	50	1			9
						48	9									
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019													TOTAL DEPTH 10673	PERF.10872 - 19114		
09	44040 X	33611	-0-	-10429	-0-	484	1	33074	3	Y	48	42	1			20
10	42439 X	25613	-0-	-16826	-0-	53	9	365	1	Y	44	49	1			15
11	41070 X	22209	-0-	-18861	-0-	48	9	321	1	Y	20	26	1			9
12	42439 X	7504	-0-	-34935	-0-	22	9	96	1	Y	1	9	1			1
*01	34772 X	34772	-0-	-0-	-0-	1	9	430	1	Y	48	28	1			21
02	55517 X	55517	-0-	-0-	-0-	1	4	761	1	Y	76	82	1			15
						84	9									
GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019													TOTAL DEPTH 12771	PERF.13069 - 17896		
09	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	54	1	3618	3	Y	161	51	1			110
10	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	52	4	58	1	Y	20	41	1			89
11	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	24	4	104	1	Y	14	29	1			74
12	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	15	9	70	1	Y	68	54	1			88
*01	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	75	9	187	1	Y	169	127	1			130
02	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	2	4	185	1	Y	-0-	130	1			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		104820 X	61913	-0-	-42907	-0-	863	1	60006	3	Y	949	949	0	26
							1044	9							
10		74183 X	63150	-0-	-11033	-0-	866	1	60886	3	Y	1271	1271	0	26
							1398	9							
11		78870 X	59736	-0-	-19134	-0-	805	1	57796	3	Y	1032	994	0	14
							1135	9					50	1	
12		75237 X	48522	-0-	-26715	-0-	594	1	46617	3	Y	1192	1192	0	14
							1311	9							
*01		65472 X	35637	-0-	-29835	-0-	426	1	34460	3	Y	666	666	0	14
							18	4	733	9					
02		59856 X	55351	-0-	-4505	-0-	743	1	53205	3	Y	1275	1197	0	19
							1403	9							
JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055															
09		55050 X	23923	-0-	-31127	-0-	358	1	23438	3	Y	115	149	1	49
							127	9							
10		44392 X	262	-0-	-44130	-0-	25	3	142	4	Y	86	105	1	30
							95	9							
11		61860 X	11197	-0-	-50663	-0-	142	1	10835	3	Y	200	142	1	88
							220	9							
12		63922 X	11926	-0-	-51996	-0-	153	1	11479	3	Y	213	198	1	103
							60	4	234	9					
*01		63922 X	132	-0-	-63790	-0-	8	3	52	4	Y	65	140	1	28
							72	9							
02		23113 X	-0-	-0-	-23113	-0-					Y	1	29	1	-0-
STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101															
09		22290 X	18784	-0-	-3506	-0-	234	1	16713	3	Y	1670	1670	0	130
							1837	9							
10		19778 X	14219	-0-	-5559	-0-	174	1	12488	3	Y	1415	1415	0	130
							1557	9							
11		20910 X	19239	-0-	-1671	-0-	227	1	16871	3	Y	1946	1946	0	130
							2141	9							
12		20646 X	17131	-0-	-3515	-0-	189	1	15094	3	Y	1680	1680	0	130
							1848	9							
*01		20057 X	16660	-0-	-3397	-0-	179	1	14877	3	Y	1458	1458	0	130
							1604	9							
02		18154 X	15094	-0-	-3060	-0-	184	1	13186	3	Y	1567	1567	0	130
							1724	9							
STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966															
09		14280 X	13789	-0-	-491	-0-	162	1	11790	3	Y	1670	1670	0	67
							1837	9							
10		14477 X	11107	-0-	-3370	-0-	133	1	9580	3	Y	1267	1267	0	67
							1394	9							
11		14880 X	14592	-0-	-288	-0-	162	1	12314	3	Y	1924	1924	0	67
							2116	9							
12		15376 X	14422	-0-	-954	-0-	152	1	12331	3	Y	1763	1763	0	67
							1939	9							
*01		15190 X	12775	-0-	-2415	-0-	133	1	11197	3	Y	1314	1314	0	67
							1445	9							
02		13340 X	13316	-0-	-24	-0-	160	1	11511	3	Y	1495	1495	0	67
							1645	9							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019													TOTAL DEPTH	12930	PERF.13266	- 20579
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	66459 X	66459	-0-	-0-	-0-	961 1	65179 3	141 4	178 9	Y	162	145 1				56
10	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	108 1	7500 3	144 4		Y	-0-	42 1				14
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 1				9
12	41436 X	41436	-0-	-0-	-0-	541 1	40895 3			Y	-0-	9 1				-0-
*01	42468 X	42468	-0-	-0-	-0-	532 1	41792 3	74 4	70 9	Y	64	36 1				28
02	37475 X	37475	-0-	-0-	-0-	513 1	36918 3	8 4	36 9	Y	33	60 1				1

  

STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019													TOTAL DEPTH	11262	PERF.11487	- 22135
09	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	157 1	11281 3	1450 9		Y	1318	1318 0				55
10	11377 X	11376	-0-	-1	-0-	140 1	9990 3	1246 9		Y	1133	1133 0				55
11	13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	159 1	11841 3	1651 9		Y	1501	1501 0				55
12	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	143 1	11484 3	1587 9		Y	1443	1443 0				55
*01	11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	126 1	10496 3	1154 9		Y	1049	1049 0				55
02	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	145 1	10389 3	1268 9		Y	1153	1153 0				55

  

GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019													TOTAL DEPTH	12919	PERF.13160	- 18015
09	25470 X	1042	-0-	-24428	-0-	14 1	913 3	64 4	51 9	Y	46	15 1				31
10	11191 X	247	-0-	-10944	-0-	3 1	212 3	31 4	1 9	Y	1	12 1				20
11	10830 X	5	-0-	-10825	-0-	5 3				Y	-0-	7 1				13
12	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	1	10 1				4
*01	10044 X	441	-0-	-9603	-0-	4 1	353 3	80 4	4 9	Y	4	5 1				3
02	1015 X	477	-0-	-538	-0-	4 1	312 3	161 9		Y	146	50 1				99

  

GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019													TOTAL DEPTH	12869	PERF.13302	- 20958
09	57060 X	927	-0-	-56133	-0-	2 1	139 3	785 4	1 9	Y	1	83 1				-0-
10	50778 X	-0-	-0-	-50778	-0-					Y	-0-					-0-
11	49140 X	-0-	-0-	-49140	-0-					Y	-0-					-0-
12	50778 X	40294	-0-	-10484	-0-	526 1	39768 3			Y	-0-					-0-
*01	55122 X	55122	-0-	-0-	-0-	686 1	54040 3	41 4	355 9	Y	323	184 1				139
02	63240 X	63240	-0-	-0-	-0-	861 1	61720 3	61 4	598 9	Y	544	663 1				20

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE	
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408								
GENTRY			WELL #:		61H	RRCID -> 288750			COMPL. DATE 08/30/2019			TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	46812 X	46812	-0-	-0-	-0-	656 1	44678 3	Y	30	29 1	10		
						1445 4	33 9						
10	62547 X	62547	-0-	-0-	-0-	891 1	61368 3	Y	262	8 1	264		
						288 9							
11	66883 X	66883	-0-	-0-	-0-	932 1	65934 3	Y	15	102 1	177		
						17 9							
12	82721 X	82721	-0-	-0-	-0-	1058 1	81330 3	Y	302	421 1	58		
						1 4	332 9						
*01	77489 X	77489	-0-	-0-	-0-	970 1	76485 3	Y	30	75 1	13		
						1 4	33 9						
02	76898 X	76898	-0-	-0-	-0-	1056 1	75795 3	Y	43	54 1	2		
						47 9							
-----													
GENTRY			WELL #:		60H	RRCID -> 288805			COMPL. DATE 08/30/2019			TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328	
09	89188 X	89188	-0-	-0-	-0-	1298 1	87858 3	Y	29	20 1	10		
						32 9							
10	42883 X	42883	-0-	-0-	-0-	616 1	42128 3	Y	1	8 1	3		
						138 4	1 9						
11	70133 X	70133	-0-	-0-	-0-	999 1	69134 3	Y	-0-	1 1	2		
12	107833 X	107833	-0-	-0-	-0-	1383 1	106449 3	Y	-0-	2 1	-0-		
						1 4							
*01	88457 X	88457	-0-	-0-	-0-	1107 1	87326 3	Y	21	12 1	9		
						1 4	23 9						
02	87962 X	87962	-0-	-0-	-0-	1209 1	86712 3	Y	37	45 1	1		
						41 9							
-----													
STS C			WELL #:		8H	RRCID -> 288819			COMPL. DATE 10/19/2019			TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397	
09	16380 X	15377	-0-	-1003	-0-	192 1	13487 3	Y	1544	1544 0	8		
						1698 9							
10	17360 X	13199	-0-	-4161	-0-	160 1	11397 3	Y	1493	1493 0	8		
						1642 9							
11	17640 X	12928	-0-	-4712	-0-	155 1	11168 3	Y	1459	1459 0	8		
						1605 9							
12	18259 X	13899	-0-	-4360	-0-	151 1	11970 3	Y	1616	1616 0	8		
						1778 9							
*01	18259 X	9796	-0-	-8463	-0-	107 1	8733 3	Y	869	869 0	8		
						956 9							
02	14877 X	12624	-0-	-2253	-0-	154 1	11053 3	Y	1288	1288 0	8		
						1417 9							
-----													
STS C			WELL #:		10H	RRCID -> 288834			COMPL. DATE 10/19/2019			TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201	
09	13110 X	8607	-0-	-4503	-0-	112 1	7695 3	Y	727	727 0	10		
						800 9							
10	13919 X	11089	-0-	-2830	-0-	130 1	9205 3	Y	1375	1375 0	10		
						241 4	1513 9						
11	13980 X	13094	-0-	-886	-0-	150 1	10837 3	Y	1915	1915 0	10		
						2107 9							
12	14446 X	13615	-0-	-831	-0-	139 1	11111 3	Y	2150	2150 0	10		
						2365 9							
*01	13361 X	10753	-0-	-2608	-0-	112 1	9164 3	Y	1343	1343 0	10		
						1477 9							
02	13157 X	13157	-0-	-0-	-0-	155 1	11139 3	Y	1694	1694 0	10		
						1863 9							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
JC MARTIN		WELL #: 62H		RRCID -> 288848		COMPL. DATE 02/23/2020			TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	68460 X	57024	-0-	-11436	-0-	824	1	56200	3	Y	-0-	141
10	62429 X	62429	-0-	-0-	-0-	892	1	61537	3	Y	-0-	98
11	60150 X	49207	-0-	-10943	-0-	695	1	48500	3	Y	11	67
12	62155 X	40363	-0-	-21792	-0-	522	1	39838	3	Y	3	58
*01	62434 X	32165	-0-	-30269	-0-	403	1	31743	3	Y	16	44
02	58406 X	55160	-0-	-3246	-0-	210	1	54940	3	Y	9	24
-----												
JC MARTIN		WELL #: 63H		RRCID -> 288849		COMPL. DATE 03/07/2020			TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799			
09	54060 X	47587	-0-	-6473	-0-	688	1	46896	3	Y	3	3
10	60369 X	60369	-0-	-0-	-0-	862	1	59504	3	Y	3	3
11	49920 X	46475	-0-	-3445	-0-	657	1	45814	3	Y	4	4
12	51584 X	35013	-0-	-16571	-0-	452	1	34560	3	Y	1	2
*01	60357 X	24602	-0-	-35755	-0-	302	1	24136	3	Y	20	13
02	56463 X	25983	-0-	-30480	-0-	176	1	25769	3	Y	2	1
-----												
JC MARTIN		WELL #: 64H		RRCID -> 288854		COMPL. DATE 03/06/2020			TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293			
09	52377 X	52377	-0-	-0-	-0-	755	1	51548	3	Y	67	111
10	53611 X	53611	-0-	-0-	-0-	764	1	52751	3	Y	87	87
11	52020 X	29196	-0-	-22824	-0-	416	1	28713	3	Y	61	60
12	54126 X	24161	-0-	-29965	-0-	310	1	23808	3	Y	39	56
*01	54126 X	35253	-0-	-18873	-0-	441	1	34723	3	Y	80	52
02	50634 X	35487	-0-	-15147	-0-	263	1	35132	3	Y	84	71
-----												
JC MARTIN		WELL #: 65H		RRCID -> 288855		COMPL. DATE 03/06/2020			TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622			
09	45540 X	34806	-0-	-10734	-0-	500	1	34043	3	Y	50	105
10	42656 X	36138	-0-	-6518	-0-	518	1	35545	3	Y	68	68
11	41610 X	28908	-0-	-12702	-0-	409	1	28418	3	Y	74	72
12	42997 X	15477	-0-	-27520	-0-	197	1	15216	3	Y	58	78
*01	42997 X	21176	-0-	-21821	-0-	264	1	20734	3	Y	162	106
02	34851 X	34851	-0-	-0-	-0-	158	1	34585	3	Y	98	83

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186														
M O	ALLOW 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	58980 X	53987	-0-	-4993	-0-	779	1	53122	3	Y	78	61	1	127
10	55583 X	55302	-0-	-281	-0-	86	9	54402	3	Y	101	127	1	101
11	53790 X	39907	-0-	-13883	-0-	111	9	39235	3	Y	96	104	1	93
12	55800 X	36217	-0-	-19583	-0-	566	1	35678	3	Y	67	67	1	93
*01	55800 X	33852	-0-	-21948	-0-	106	9	33332	3	Y	87	123	1	57
02	52200 X	32489	-0-	-19711	-0-	423	1	32138	3	Y	86	70	1	73
						1	4							
						256	1							
						95	9							
GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865														
09	149497 X	149497	-0-	-0-	-0-	2154	1	147152	3	Y	173	241	1	60
10	113553 X	78623	-0-	-34930	-0-	1	4	77498	3	Y	-0-	45	1	15
11	129450 X	67129	-0-	-62321	-0-	1125	1	66191	3	Y	-0-	6	1	9
12	154473 X	74057	-0-	-80416	-0-	938	1	73104	3	Y	-0-	9	1	-0-
*01	154473 X	65279	-0-	-89194	-0-	952	1	64399	3	Y	56	32	1	24
02	144507 X	62126	-0-	-82381	-0-	1	4	61185	3	Y	80	101	1	3
						853	1							
						88	9							
DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307														
09	9660 X	8802	-0-	-858	-0-	111	1	7826	3	Y	786	786	0	41
10	9672 X	8954	-0-	-718	-0-	865	9	7926	3	Y	833	833	0	41
11	9720 X	8335	-0-	-1385	-0-	112	1	7340	3	Y	813	813	0	41
12	10044 X	8899	-0-	-1145	-0-	916	9	7998	3	Y	726	726	0	41
*01	9610 X	8467	-0-	-1143	-0-	101	1	7803	3	Y	516	516	0	41
02	8497 X	7980	-0-	-517	-0-	894	9	7216	3	Y	604	604	0	41
						102	1							
						799	9							
						96	1							
						568	9							
						100	1							
						664	9							
DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993														
09	12720 X	10667	-0-	-2053	-0-	141	1	9852	3	Y	613	613	0	35
10	12152 X	10581	-0-	-1571	-0-	674	9	9689	3	Y	686	686	0	35
11	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	137	1	11985	3	Y	742	742	0	35
12	12493 X	9499	-0-	-2994	-0-	755	9	8655	3	Y	667	667	0	35
*01	11749 X	8818	-0-	-2931	-0-	166	1	8072	3	Y	589	589	0	35
02	12209 X	7372	-0-	-4837	-0-	816	9	6564	3	Y	652	652	0	35
						110	1							
						734	9							
						98	1							
						648	9							
						91	1							
						717	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
DONNELL A- DM 366 SA 3		WELL #:		3H	RRCID ->	289110	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11542	PERF.	11545	-	21120
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		7260 X	6586	-0-	-674	-0-	83 1	5896 3	Y		552	552 0	15 1	26
							607 9							
10		7471 X	6614	-0-	-857	-0-	82 1	5874 3	Y		598	598 0		26
							658 9							
11		7470 X	6543	-0-	-927	-0-	78 1	5726 3	Y		672	672 0		26
							739 9							
12		7719 X	6926	-0-	-793	-0-	78 1	6174 3	Y		613	613 0		26
							674 9							
*01		7564 X	6363	-0-	-1201	-0-	70 1	5784 3	Y		463	463 0		26
							509 9							
02		6380 X	5740	-0-	-640	-0-	71 1	5113 3	Y		505	505 0		26
							556 9							
-----														
DONNELL A- DM 366 SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	289304	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11601	PERF.	13789	-	21021
09		12660 X	10822	-0-	-1838	-0-	139 1	9758 3	Y		841	841 0	27 1	46
							925 9							
10		11904 X	9748	-0-	-2156	-0-	121 1	8623 3	Y		913	913 0		46
							1004 9							
11		11880 X	10317	-0-	-1563	-0-	118 1	8723 3	Y		1342	1342 0		46
							1476 9							
12		12276 X	11631	-0-	-645	-0-	127 1	10107 3	Y		1270	1270 0		46
							1397 9							
*01		11873 X	10661	-0-	-1212	-0-	115 1	9504 3	Y		947	947 0		46
							1042 9							
02		10469 X	10076	-0-	-393	-0-	123 1	8829 3	Y		1022	1022 0		46
							1124 9							
-----														
STS C		WELL #:		24H	RRCID ->	289463	COMPL. DATE	06/07/2020	TOTAL DEPTH	11306	PERF.	11636	-	22564
09		19881 X	19881	-0-	-0-	-0-	240 1	17628 3	Y		1830	1830 0		18
							2013 9							
10		19832 X	19832	-0-	-0-	-0-	225 1	17011 3	Y		2360	2354 0		24
							2596 9							
11		19590 X	17898	-0-	-1692	-0-	191 1	15153 3	Y		2322	2322 0		24
							2554 9							
12		20243 X	19717	-0-	-526	-0-	204 1	17042 3	Y		2246	2246 0		24
							2471 9							
*01		19220 X	17038	-0-	-2182	-0-	173 1	15066 3	Y		1635	1634 0		25
							1799 9							
02		19227 X	14133	-0-	-5094	-0-	165 1	11852 3	Y		1924	1924 0		25
							2116 9							
-----														
STS C		WELL #:		23H	RRCID ->	289487	COMPL. DATE	06/06/2020	TOTAL DEPTH	11259	PERF.	11518	-	22449
09		20850 X	18858	-0-	-1992	-0-	231 1	16629 3	Y		1816	1816 0		25
							1998 9							
10		18011 X	17299	-0-	-712	-0-	204 1	14947 3	Y		1953	1933 0		45
							2148 9							
11		20370 X	15489	-0-	-4881	-0-	164 1	12800 3	Y		2295	2295 0		45
							2525 9							
12		19034 X	18118	-0-	-916	-0-	187 1	15332 3	Y		2363	2362 0		46
							2599 9							
*01		19034 X	14509	-0-	-4525	-0-	148 1	12650 3	Y		1555	1555 0		46
							1711 9							
02		18241 X	13564	-0-	-4677	-0-	160 1	11497 3	Y		1734	1733 0		47
							1907 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		20580 X	13567	-0-	-7013	-0-	144	1	11131	3	Y	2084	2084	0	21
							2292	9							
10		15283 X	13420	-0-	-1863	-0-	138	1	10836	3	Y	2224	2219	0	26
							2446	9							
11		15570 X	12549	-0-	-3021	-0-	121	1	10009	3	Y	2199	2199	0	26
							2419	9							
12		14942 X	14313	-0-	-629	-0-	134	1	11615	3	Y	2331	2331	0	26
							2564	9							
*01		14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	140	1	12331	3	Y	1633	1632	0	27
							1796	9							
02		13250 X	13250	-0-	-0-	-0-	149	1	10703	3	Y	2180	2180	0	27
							2398	9							
STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564															
09		25020 X	25020	-0-	-0-	-0-	309	1	22250	3	Y	2237	2237	0	22
							2461	9							
10		22548 X	22548	-0-	-0-	-0-	272	1	19842	3	Y	2213	2208	0	27
							2434	9							
11		23490 X	21035	-0-	-2455	-0-	237	1	18067	3	Y	2483	2483	0	27
							2731	9							
12		24651 X	24651	-0-	-0-	-0-	267	1	21592	3	Y	2538	2537	0	28
							2792	9							
*01		24552 X	19745	-0-	-4807	-0-	208	1	17570	3	Y	1788	1788	0	28
							1967	9							
02		24186 X	17268	-0-	-6918	-0-	207	1	14793	3	Y	2062	2061	0	29
							2268	9							
STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607															
09		17880 X	10418	-0-	-7462	-0-	128	1	9387	3	Y	821	821	0	5
							903	9							
10		12493 X	12284	-0-	-209	-0-	125	1	10067	3	Y	1902	1897	0	10
							2092	9							
11		15480 X	11600	-0-	-3880	-0-	110	1	9347	3	Y	1948	1948	0	10
							2143	9							
12		16275 X	13000	-0-	-3275	-0-	119	1	10615	3	Y	2060	2060	0	10
							2266	9							
*01		16275 X	15100	-0-	-1175	-0-	150	1	13352	3	Y	1453	1452	0	11
							1598	9							
02		13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	162	1	11669	3	Y	1776	1776	0	11
							1954	9							
STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538															
09		15510 X	15368	-0-	-142	-0-	185	1	13315	3	Y	1698	1698	0	16
							1868	9							
10		14131 X	14131	-0-	-0-	-0-	164	1	11972	3	Y	1814	1810	0	20
							1995	9							
11		14820 X	12634	-0-	-2186	-0-	139	1	10592	3	Y	1730	1730	0	20
							1903	9							
12		15684 X	15684	-0-	-0-	-0-	168	1	13560	3	Y	1778	1778	0	20
							1956	9							
*01		15035 X	13329	-0-	-1706	-0-	143	1	11844	3	Y	1220	1220	0	20
							1342	9							
02		14848 X	11061	-0-	-3787	-0-	132	1	9471	3	Y	1325	1324	0	21
							1458	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	59370 X	50513	-0-	-8857	-0-	729	1	49784	3	Y	-0-			3
10	57040 X	50512	-0-	-6528	-0-	722	1	49790	3	Y	-0-			3
11	56730 X	46707	-0-	-10023	-0-	650	1	45888	3	Y	154	48	1	109
						169	9							
12	57040 X	42784	-0-	-14256	-0-	551	1	42219	3	Y	13	31	1	91
						14	9							
*01	54343 X	41902	-0-	-12441	-0-	524	1	41354	3	Y	21	64	1	48
						1	4							
02	48836 X	38698	-0-	-10138	-0-	531	1	38138	3	Y	26			74
						29	9							
-----														
JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957														
09	131070 X	101805	-0-	-29265	-0-	1470	1	100335	3	Y	-0-			6
10	118296 X	97690	-0-	-20606	-0-	1396	1	96294	3	Y	-0-			6
11	115020 X	81664	-0-	-33356	-0-	1142	1	80403	3	Y	107	37	1	76
						1	4							
12	118296 X	80288	-0-	-38008	-0-	1032	1	79238	3	Y	15	22	1	69
						1	4							
*01	110298 X	75288	-0-	-35010	-0-	942	1	74319	3	Y	24	48	1	45
						1	4							
02	98426 X	70334	-0-	-28092	-0-	965	1	69333	3	Y	33			78
						36	9							
-----														
JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511														
09	139080 X	106929	-0-	-32151	-0-	1544	1	105385	3	Y	-0-			4
10	122326 X	106854	-0-	-15472	-0-	1527	1	105327	3	Y	-0-			4
11	121470 X	84042	-0-	-37428	-0-	1177	1	82843	3	Y	19	10	1	13
						1	4							
12	122326 X	86676	-0-	-35650	-0-	1116	1	85559	3	Y	-0-	4	1	9
						1	4							
*01	114979 X	78053	-0-	-36926	-0-	978	1	77074	3	Y	-0-	6	1	3
						1	4							
02	103356 X	76914	-0-	-26442	-0-	1056	1	75858	3	Y	-0-			3
-----														
JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879														
09	76800 X	65423	-0-	-11377	-0-	945	1	64478	3	Y	-0-			9
10	70959 X	64160	-0-	-6799	-0-	917	1	63243	3	Y	-0-			9
11	70170 X	58029	-0-	-12141	-0-	812	1	57213	3	Y	4	10	1	3
						4	9							
12	70959 X	53042	-0-	-17917	-0-	683	1	52342	3	Y	15	1	1	17
						17	9							
*01	67611 X	51713	-0-	-15898	-0-	647	1	51048	3	Y	15	12	1	20
						1	4							
02	63249 X	49232	-0-	-14017	-0-	676	1	48544	3	Y	11			31
						12	9							



-----																	
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408												
JC MARTIN			WELL #:		83H	RRCID -> 291381				COMPL. DATE 06/26/2021			TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		125340 X	100117	-0-	-25223	-0-	1446	1	98671	3	Y	-0-					3
10		113646 X	99795	-0-	-13851	-0-	1426	1	98369	3	Y	-0-					3
11		110610 X	81127	-0-	-29483	-0-	1137	1	79989	3	Y	-0-	3	1			-0-
12		113646 X	79473	-0-	-34173	-0-	1023	1	78449	3	Y	-0-					-0-
*01		103447 X	75713	-0-	-27734	-0-	948	1	74764	3	Y	-0-					-0-
02		96773 X	69095	-0-	-27678	-0-	949	1	68146	3	Y	-0-					-0-
-----																	
JC MARTIN			WELL #:		80H	RRCID -> 291415				COMPL. DATE 06/18/2021			TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996				
09		85740 X	55094	-0-	-30646	-0-	794	1	54300	3	Y	-0-					17
10		66030 X	56542	-0-	-9488	-0-	808	1	55734	3	Y	-0-					17
11		68520 X	51491	-0-	-17029	-0-	718	1	50732	3	Y	37	28	1			26
12		66030 X	47890	-0-	-18140	-0-	616	1	47265	3	Y	8	7	1			27
*01		61566 X	46430	-0-	-15136	-0-	580	1	45793	3	Y	51	19	1			59
02		53244 X	42601	-0-	-10643	-0-	585	1	41975	3	Y	37					96
-----																	
LOWE			WELL #:		35H	RRCID -> 291592				COMPL. DATE 06/18/2021			TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749				
09		62760 X	44185	-0-	-18575	-0-	568	1	41692	3	N	1750	1645	0	106	1	-0-
10		55397 X	40544	-0-	-14853	-0-	1925	9	38599	3	N	1290	1290	0			-0-
11		61470 X	47837	-0-	-13633	-0-	526	1	45353	3	N	1718	1718	0			-0-
12		58931 X	46887	-0-	-12044	-0-	1419	9	44548	3	N	1629	1629	0			-0-
*01		52173 X	41185	-0-	-10988	-0-	594	1	39150	3	N	1436	1436	0			-0-
02		43674 X	35829	-0-	-7845	-0-	1890	9	33202	3	N	1966	1966	0			-0-
-----																	
LOWE			WELL #:		36H	RRCID -> 291730				COMPL. DATE 06/18/2021			TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302				
09		23130 X	10189	-0-	-12941	-0-	133	1	8967	3	N	990	949	0	42	1	-0-
10		23742 X	23742	-0-	-0-	-0-	1089	9	22379	3	N	952	952	0			-0-
11		54619 X	54619	-0-	-0-	-0-	316	1	50162	3	N	3461	3461	0			-0-
12		43792 X	43792	-0-	-0-	-0-	1047	9	40912	3	N	2162	2162	0			-0-
*01		39025 X	39025	-0-	-0-	-0-	650	1	36834	3	N	1596	1596	0			-0-
02		48894 X	35277	-0-	-13617	-0-	3807	9	32663	3	N	1963	1963	0			-0-
-----																	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																	
STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021													TOTAL DEPTH	12662	PERF.12847	- 19384	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	102000	X	47715	-0-	-54285	-0-	667	1	47048	3	N	-0-		123			
10	164672	X	71222	-0-	-93450	-0-	1017	1	70205	3	N	-0-		123			
11	93840	X	63912	-0-	-29928	-0-	891	1	63021	3	N	-0-		123			
12	82832	X	61378	-0-	-21454	-0-	789	1	60589	3	N	-0-		123			
*01	82150	X	57425	-0-	-24725	-0-	718	1	56706	3	N	-0-		123			
							1	4									
02	66613	X	50914	-0-	-15699	-0-	699	1	50215	3	N	-0-		123			
WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021													TOTAL DEPTH	10792	PERF.11242	- 22146	
09	170940	X	127040	-0-	-43900	-0-	1635	1	118892	3	N	5921	5810	0	111	1	-0-
							6513	9									
10	145886	X	123002	-0-	-22884	-0-	1584	1	115567	3	N	5319	5319	0			-0-
							5851	9									
11	147750	X	105621	-0-	-42129	-0-	1468	1	103788	3	N	331	197	0	134	1	-0-
							1	4	364	9							
12	150288	X	99933	-0-	-50355	-0-	1231	1	97163	3	N	1398	1398	0			-0-
							1	4	1538	9							
*01	130355	X	88591	-0-	-41764	-0-	1109	1	87481	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	122815	X	80638	-0-	-42177	-0-	1089	1	78258	3	N	1122	1122	0			-0-
							57	4	1234	9							
STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022													TOTAL DEPTH	6006	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022													TOTAL DEPTH	10007	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022													TOTAL DEPTH	6003	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//		085408									
STS			WELL #:		17H	RRCID ->	292836	COMPL. DATE	04/09/2022	TOTAL DEPTH	11174	PERF.11380	- 19953	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
				(L)	(CODE)	(-)				M		AMT CODE	AMT CODE	
09		145500 X	105011	-0-	-40489	-0-	1490	1	102464	3	N	961	961 0	
							1057	9					-0-	
10		121520 X	101757	-0-	-19763	-0-	1425	1	99130	3	N	1093	1093 0	
							1202	9					-0-	
11		121830 X	93996	-0-	-27834	-0-	1285	1	91587	3	N	1022	1022 0	
							1124	9					-0-	
12		122171 X	86156	-0-	-36015	-0-	1084	1	83997	3	N	976	976 0	
							1	4	1074	9			-0-	
*01		113398 X	77750	-0-	-35648	-0-	934	1	75386	3	N	1299	1299 0	
							1	4	1429	9			-0-	
02		101500 X	67434	-0-	-34066	-0-	913	1	65502	3	N	926	926 0	
							1019	9					-0-	
-----														
FORREST WHEELER					WELL #:		16H	RRCID ->	293089	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL DEPTH	12011	PERF.12055 - 17060
09		34410 X	23420	-0-	-10990	-0-	246	1	19795	3	N	3072	3072 0	
							3379	9					-0-	
10		31000 X	22741	-0-	-8259	-0-	19214	3	3527	9	N	3206	3206 0	
							308	1	24819	3	N	3141	3141 0	
11		34350 X	28582	-0-	-5768	-0-	3455	9					-0-	
							280	1	22225	3	N	3434	3434 0	
12		34782 X	26282	-0-	-8500	-0-	3777	9					-0-	
							229	1	18807	3	N	2510	2510 0	
*01		29419 X	21797	-0-	-7622	-0-	2761	9					-0-	
							243	1	17451	3	N	2574	2574 0	
02		24766 X	20525	-0-	-4241	-0-	2831	9					-0-	
-----														
STS C					WELL #:		51H	RRCID ->	293144	COMPL. DATE	04/29/2022	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11615 - 22371
09		203970 X	151625	-0-	-52345	-0-	2072	1	144163	3	N	4900	4900 0	
							5390	9					-0-	
10		176142 X	149003	-0-	-27139	-0-	2061	1	144034	3	N	2644	2644 0	
							2908	9					-0-	
11		185760 X	140714	-0-	-45046	-0-	1895	1	135901	3	N	2652	2652 0	
							1	4	2917	9			-0-	
12		179552 X	48541	-0-	-131011	-0-	588	1	46993	3	N	873	873 0	
							960	9					-0-	
*01		161603 X	74812	-0-	-86791	-0-	892	1	72653	3	N	1151	1151 0	
							1	4	1266	9			-0-	
02		146566 X	107122	-0-	-39444	-0-	1439	1	103373	3	N	2100	2100 0	
							2310	9					-0-	
-----														
WK BROWN DYKE UNIT 1					WELL #:		2H	RRCID ->	293327	COMPL. DATE	08/03/2022	TOTAL DEPTH	11009	PERF.11200 - 17305
09		174270 X	112796	-0-	-61474	-0-	109000	3	3796	9	N	3451	3451 0	
							104774	3	4103	9	N	3730	3730 0	
10		133486 X	108877	-0-	-24609	-0-	93738	3	3642	9	N	3311	3311 0	
							84995	3	2977	9	N	2706	2706 0	
11		144540 X	97380	-0-	-47160	-0-	77628	3	1565	9	N	1423	1423 0	
							71142	3	3165	9	N	2877	2619 0	
12		139283 X	87972	-0-	-51311	-0-							-0-	
													-0-	
*01		121613 X	79193	-0-	-42420	-0-							-0-	
													-0-	
02		109040 X	74307	-0-	-34733	-0-						258 1	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
FORREST WHEELER				WELL #:	17H	RRCID ->	293409	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL	DEPTH	11945	PERF.12276	-	17132
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	BALANCE
09		27930 X	19679	-0-	-8251	-0-	212	1	16620	3	N	2588	2588	0	-0-
							2847	9							
10		27900 X	20097	-0-	-7803	-0-	16795	3	3302	9	N	3002	3002	0	-0-
11		31140 X	27388	-0-	-3752	-0-	300	1	23727	3	N	3055	3055	0	-0-
							3361	9							
12		31341 X	24809	-0-	-6532	-0-	263	1	21129	3	N	3106	3106	0	-0-
							3417	9							
*01		26350 X	20623	-0-	-5727	-0-	213	1	17803	3	N	2370	2370	0	-0-
							2607	9							
02		24012 X	18301	-0-	-5711	-0-	216	1	15509	3	N	2342	2342	0	-0-
							2576	9							

LOWE				WELL #:	40H	RRCID ->	293413	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	12385	PERF.12337	-	22620
09		230970 X	129112	-0-	-101858	-0-	1596	1	120852	3	N	6058	6058	0	-0-
							6664	9							
10		175677 X	123923	-0-	-51754	-0-	1496	1	115303	3	N	6476	6476	0	-0-
							7124	9							
11		186840 X	118942	-0-	-67898	-0-	1426	1	111615	3	N	5364	5364	0	-0-
							1	4	5900	9					
12		171647 X	109034	-0-	-62613	-0-	1240	1	102183	3	N	5100	5100	0	-0-
							1	4	5610	9					
*01		153884 X	99389	-0-	-54495	-0-	1111	1	94537	3	N	3400	3400	0	-0-
							1	4	3740	9					
02		124816 X	83898	-0-	-40918	-0-	1083	1	77758	3	N	4597	4597	0	-0-
							5057	9							

WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	293446	COMPL. DATE	08/03/2022	TOTAL	DEPTH	10765	PERF.11181	-	19556
09		202710 X	129914	-0-	-72796	-0-	125139	3	4775	9	N	4341	4341	0	-0-
10		154938 X	125058	-0-	-29880	-0-	119720	3	5338	9	N	4853	4853	0	-0-
11		168870 X	112339	-0-	-56531	-0-	107108	3	5231	9	N	4755	4755	0	-0-
12		163246 X	103337	-0-	-59909	-0-	97589	3	5748	9	N	5225	5225	0	-0-
*01		141639 X	93609	-0-	-48030	-0-	89425	3	4184	9	N	3804	3804	0	-0-
02		125570 X	71585	-0-	-53985	-0-	66186	3	5399	9	N	4908	4650	0	258 1 -0-

LOWE				WELL #:	43H	RRCID ->	293529	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	12514	PERF.12484	-	22036
09		245850 X	159936	-0-	-85914	-0-	1979	1	149528	3	N	7663	7663	0	-0-
							8429	9							
10		167090 X	151285	-0-	-15805	-0-	1762	1	138752	3	N	9792	9792	0	-0-
							10771	9							
11		168510 X	141853	-0-	-26657	-0-	1658	1	131936	3	N	7507	7507	0	-0-
							1	4	8258	9					
12		180358 X	134396	-0-	-45962	-0-	1499	1	125132	3	N	7058	7058	0	-0-
							1	4	7764	9					
*01		180358 X	122186	-0-	-58172	-0-	1360	1	116163	3	N	4237	4237	0	-0-
							2	4	4661	9					
02		154599 X	104036	-0-	-50563	-0-	1343	1	96408	3	N	5714	5714	0	-0-
							6285	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	167700 X	127639	-0-	-40061	-0-	1671	1 119491	3 N	5888	5888 0	-0-		
						6477	9						
10	163277 X	119277	-0-	-44000	-0-	1505	1 110010	3 N	7056	7056 0	-0-		
						7762	9						
11	167700 X	110566	-0-	-57134	-0-	1370	1 102588	3 N	6006	6006 0	-0-		
						1	4 6607	9					
12	170593 X	106297	-0-	-64296	-0-	1210	1 100198	3 N	4444	4444 0	-0-		
						1	4 4888	9					
*01	152210 X	97431	-0-	-54779	-0-	1090	1 93122	3 N	2925	2925 0	-0-		
						1	4 3218	9					
02	123395 X	81437	-0-	-41958	-0-	1052	1 75563	3 N	4384	4384 0	-0-		
						4822	9						
STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193													
09	460054 X	460054	-0-	-0-	-0-	6626	1 452620	3 N	733	545 0	188 1	-0-	
						2	4 806	9					
10	428909 X	428909	-0-	-0-	-0-	6123	1 422564	3 N	201	138 0	63 1	-0-	
						1	4 221	9					
11	398040 X	335224	-0-	-62816	-0-	4688	1 330048	3 N	443	443 0		-0-	
						1	4 487	9					
12	411308 X	374445	-0-	-36863	-0-	4777	1 367666	3 N	1817	1675 0	142 1	-0-	
						3	4 1999	9					
*01	411308 X	335454	-0-	-75854	-0-	4131	1 327830	3 N	3171	3171 0		-0-	
						5	4 3488	9					
02	384772 X	294446	-0-	-90326	-0-	4005	1 287634	3 N	2551	2551 0		-0-	
						1	4 2806	9					
LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263													
09	181650 X	91507	-0-	-90143	-0-	1191	1 85430	3 N	4442	4442 0		-0-	
						4886	9						
10	123318 X	85078	-0-	-38240	-0-	1117	1 80246	3 N	3377	3377 0		-0-	
						3715	9						
11	126060 X	81861	-0-	-44199	-0-	997	1 75595	3 N	4790	4790 0		-0-	
						5269	9						
12	128588 X	81290	-0-	-47298	-0-	914	1 76460	3 N	3560	3560 0		-0-	
						3916	9						
*01	114731 X	73013	-0-	-41718	-0-	811	1 69777	3 N	2204	2204 0		-0-	
						1	4 2424	9					
02	88450 X	62401	-0-	-26049	-0-	810	1 58203	3 N	3080	3080 0		-0-	
						3388	9						
STS B WELL #: 35H RRCID -> 293976 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789													
09	364928 X	364928	-0-	-0-	-0-	5242	1 358275	3 N	1282	953 0	329 1	-0-	
						1	4 1410	9					
10	331156 X	331156	-0-	-0-	-0-	4731	1 326311	3 N	104	65 0	39 1	-0-	
						114	9						
11	288476 X	288476	-0-	-0-	-0-	4019	1 284255	3 N	182	182 0		-0-	
						2	4 200	9					
12	276210 X	268050	-0-	-8160	-0-	3445	1 264590	3 N	12	12 0		-0-	
						2	4 13	9					
*01	276210 X	235274	-0-	-40936	-0-	2933	1 231946	3 N	355	355 0		-0-	
						4	4 391	9					
02	258390 X	210040	-0-	-48350	-0-	2878	1 206739	3 N	384	384 0		-0-	
						1	4 422	9					

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408											
STS B			WELL #: 34H		RRCID -> 293977			COMPL. DATE 10/03/2022			TOTAL DEPTH 11847 PERF.11635 - 22220			
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
09		471060 X	271928	-0-	-199132	-0-	3927	1	267936	3	N	58	43 0	15 1 -0-
							1	4	64	9				
10		351912 X	244677	-0-	-107235	-0-	3494	1	241042	3	N	128	96 0	32 1 -0-
							141	9						
11		350970 X	218055	-0-	-132915	-0-	3037	1	214680	3	N	306	306 0	-0-
							1	4	337	9				
12		352005 X	198643	-0-	-153362	-0-	2552	1	196048	3	N	38	36 0	2 1 -0-
							1	4	42	9				
*01		305412 X	180224	-0-	-125188	-0-	2248	1	177635	3	N	307	307 0	-0-
							3	4	338	9				
02		262856 X	154064	-0-	-108792	-0-	2114	1	151756	3	N	176	176 0	-0-
							194	9						
-----														
LOWE			WELL #: 39H		RRCID -> 294146			COMPL. DATE 11/13/2022			TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357			
09		217920 X	154543	-0-	-63377	-0-	2038	1	144358	3	N	7406	7406 0	-0-
							8147	9						
10		204755 X	139836	-0-	-64919	-0-	1848	1	131472	3	N	5924	5924 0	-0-
							6516	9						
11		215040 X	131052	-0-	-83988	-0-	1674	1	122790	3	N	5988	5988 0	-0-
							1	4	6587	9				
12		208785 X	123692	-0-	-85093	-0-	1472	1	116459	3	N	5236	5236 0	-0-
							1	4	5760	9				
*01		182900 X	112835	-0-	-70065	-0-	1316	1	107391	3	N	3751	3751 0	-0-
							2	4	4126	9				
02		149379 X	96617	-0-	-52762	-0-	1266	1	90941	3	N	4009	4009 0	-0-
							4410	9						
-----														
LOWE			WELL #: 38H		RRCID -> 294531			COMPL. DATE 11/13/2022			TOTAL DEPTH 12435 PERF.12265 - 22094			
09		232080 X	125805	-0-	-106275	-0-	1700	1	119571	3	N	4122	4122 0	-0-
							4534	9						
10		174437 X	117533	-0-	-56904	-0-	1555	1	111000	3	N	4525	4525 0	-0-
							4978	9						
11		185820 X	109434	-0-	-76386	-0-	1414	1	103617	3	N	4002	4002 0	-0-
							1	4	4402	9				
12		169322 X	102882	-0-	-66440	-0-	1239	1	97693	3	N	3590	3590 0	-0-
							1	4	3949	9				
*01		151590 X	97904	-0-	-53686	-0-	1144	1	93480	3	N	2981	2981 0	-0-
							1	4	3279	9				
02		121626 X	81146	-0-	-40480	-0-	1071	1	76919	3	N	2869	2869 0	-0-
							3156	9						
-----														
LOWE			WELL #: 37H		RRCID -> 294533			COMPL. DATE 11/13/2022			TOTAL DEPTH 12487 PERF.12420 - 22126			
09		207150 X	136642	-0-	-70508	-0-	1828	1	129110	3	N	5185	5185 0	-0-
							5704	9						
10		170872 X	129641	-0-	-41231	-0-	1699	1	121751	3	N	5628	5628 0	-0-
							6191	9						
11		184440 X	119758	-0-	-64682	-0-	1535	1	112826	3	N	4905	4905 0	-0-
							1	4	5396	9				
12		170562 X	112253	-0-	-58309	-0-	1343	1	106126	3	N	4348	4348 0	-0-
							1	4	4783	9				
*01		154783 X	101571	-0-	-53212	-0-	1187	1	96901	3	N	3165	3165 0	-0-
							1	4	3482	9				
02		132095 X	87889	-0-	-44206	-0-	1154	1	82848	3	N	3534	3534 0	-0-
							3887	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STS WELL #: 66H RRCID -> 294922 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11235 - 23905														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	320250 X	205222	-0-	-115028	-0-	2523	1	186821	3	N	14434	14434	0	-0-
							1	15877	9					
10	330925 X	187554	-0-	-143371	-0-	2265	1	169695	3	N	14176	14176	0	-0-
						15594	9							
11	320250 X	127583	-0-	-192667	-0-	1480	1	115413	3	N	9717	9717	0	-0-
							1	10689	9					
12	303428 X	131010	-0-	-172418	-0-	1405	1	117750	3	N	10776	10776	0	-0-
							1	11854	9					
*01	248465 X	122740	-0-	-125725	-0-	1302	1	113053	3	N	7621	7621	0	-0-
							2	8383	9					
02	198389 X	101691	-0-	-96698	-0-	1270	1	91196	3	N	8386	8386	0	-0-
						9225	9							
STS WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885														
09	310440 X	245947	-0-	-64493	-0-	2979	1	223898	3	N	17335	17335	0	-0-
							1	19069	9					
10	320788 X	219532	-0-	-101256	-0-	2620	1	198692	3	N	16564	16564	0	-0-
						18220	9							
11	310440 X	140402	-0-	-170038	-0-	1592	1	126821	3	N	10898	10898	0	-0-
							1	11988	9					
12	320788 X	149714	-0-	-171074	-0-	1575	1	134265	3	N	12612	12612	0	-0-
							1	13873	9					
*01	301289 X	139017	-0-	-162272	-0-	1437	1	127522	3	N	9142	9142	0	-0-
							2	10056	9					
02	237742 X	115153	-0-	-122589	-0-	1408	1	101119	3	N	11478	11478	0	-0-
						12626	9							
STS WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420														
09	341249 X	341249	-0-	-0-	-0-	4915	1	335732	3	N	546	546	0	-0-
							1	601	9					
10	264566 X	264566	-0-	-0-	-0-	3773	1	260222	3	N	519	519	0	-0-
						571	9							
11	238167 X	238167	-0-	-0-	-0-	3325	1	234524	3	N	288	288	0	-0-
							1	317	9					
12	188233 X	188233	-0-	-0-	-0-	2398	1	184703	3	N	1028	1028	0	-0-
							1	1131	9					
*01	158193 X	136083	-0-	-22110	-0-	1692	1	134002	3	N	352	352	0	-0-
							2	387	9					
02	147987 X	133454	-0-	-14533	-0-	1829	1	131296	3	N	299	299	0	-0-
						329	9							
STS WELL #: 71H RRCID -> 294975 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353														
09	370804 X	370804	-0-	-0-	-0-	5346	1	364901	3	N	505	505	0	-0-
							1	556	9					
10	276759 X	276759	-0-	-0-	-0-	3935	1	272339	3	N	441	441	0	-0-
						485	9							
11	272095 X	272095	-0-	-0-	-0-	3791	1	268035	3	N	244	244	0	-0-
							1	268	9					
12	213938 X	213938	-0-	-0-	-0-	2747	1	210890	3	N	273	273	0	-0-
							1	300	9					
*01	151781 X	151781	-0-	-0-	-0-	1894	1	149652	3	N	212	212	0	-0-
							2	233	9					
02	140966 X	140966	-0-	-0-	-0-	1931	1	138639	3	N	360	360	0	-0-
						396	9							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
STS		WELL #: 70H		RRCID -> 295077		COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 11633		PERF.11490 - 21038	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	324826 X	324826	-0-	-0-	-0-	4679 1	319511 3	N	577	577 0	-0-
						1 4	635 9				
10	244213 X	244213	-0-	-0-	-0-	3474 1	239960 3	N	708	708 0	-0-
						779 9					
11	219543 X	219543	-0-	-0-	-0-	3072 1	216422 3	N	44	44 0	-0-
						1 4	48 9				
12	160012 X	160012	-0-	-0-	-0-	2049 1	157806 3	N	142	142 0	-0-
						1 4	156 9				
*01	148397 X	125446	-0-	-22951	-0-	1564 1	123531 3	N	317	317 0	-0-
						2 4	349 9				
02	138823 X	128038	-0-	-10785	-0-	1756 1	126073 3	N	190	190 0	-0-
						209 9					
STS		WELL #: 73H		RRCID -> 295088		COMPL. DATE 04/19/2023		TOTAL DEPTH 11688		PERF.11554 - 22453	
09	472258 X	472258	-0-	-0-	-0-	6768 1	463914 3	N	1431	1431 0	-0-
						2 4	1574 9				
10	312540 X	312540	-0-	-0-	-0-	4429 1	306904 3	N	1097	1097 0	-0-
						1207 9					
11	298704 X	298704	-0-	-0-	-0-	4124 1	293620 3	N	871	871 0	-0-
						2 4	958 9				
12	302968 X	302968	-0-	-0-	-0-	3878 1	298369 3	N	654	654 0	-0-
						2 4	719 9				
*01	238222 X	238222	-0-	-0-	-0-	2971 1	234755 3	N	448	448 0	-0-
						3 4	493 9				
02	170955 X	166644	-0-	-4311	-0-	2282 1	163957 3	N	367	367 0	-0-
						1 4	404 9				
FORREST WHEELER		WELL #: 32H		RRCID -> 295489		COMPL. DATE 06/26/2023		TOTAL DEPTH 12177		PERF.12299 - 22609	
09	290940 X	267914	-0-	-23026	-0-	2774 1	216331 3	N	44318	44318 0	-0-
						59 4	48750 9				
10	300638 X	251205	-0-	-49433	-0-	2426 1	206050 3	N	38841	38841 0	-0-
						4 4	42725 9				
11	290940 X	208034	-0-	-82906	-0-	1991 1	173145 3	N	29905	29905 0	-0-
						2 4	32896 9				
12	300638 X	174995	-0-	-125643	-0-	1618 1	147259 3	N	23743	23743 0	-0-
						1 4	26117 9				
*01	300638 X	144767	-0-	-155871	-0-	1331 1	125589 3	N	16223	16223 0	-0-
						2 4	17845 9				
02	258970 X	109811	-0-	-149159	-0-	1251 1	89826 3	N	17030	17030 0	-0-
						1 4	18733 9				
GENTRY		WELL #: 73H		RRCID -> 295501		COMPL. DATE 08/30/2023		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13538 - 23196	
09	SHUT IN	521021	-0-	521021	521584	7459 1	512351 3	N	1099	1099 0	-0-
						2 4	1209 9				
10	1012710 X	491126	-0-	-521584	-0-	7025 1	483135 3	N	877	877 0	-0-
						1 4	965 9				
11	620296 X	620296	-0-	-0-	-0-	8580 1	610966 3	N	679	679 0	-0-
						3 4	747 9				
12	628898 X	628898	-0-	-0-	-0-	8068 1	620312 3	N	467	467 0	-0-
						4 4	514 9				
*01	597502 X	597502	-0-	-0-	-0-	7422 1	589785 3	N	260	260 0	-0-
						9 4	286 9				
02	504028 X	504028	-0-	-0-	-0-	6909 1	496935 3	N	166	166 0	-0-
						1 4	183 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
GENTRY		WELL #: 66H		RRCID -> 295538		COMPL. DATE 08/30/2023			TOTAL DEPTH 13621 PERF.13350 - 18840			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	SHUT IN	448994	-0-	448994	450866	6507 1 1 4	441574 3 912 9	N	829	829 0	-0-	
10	919787 X	468921	-0-	-450866	-0-	6689 1 1 4	461590 3 641 9	N	583	583 0	-0-	
11	460484 X	460484	-0-	-0-	-0-	6405 1 2 4	453810 3 267 9	N	243	243 0	-0-	
12	405231 X	405231	-0-	-0-	-0-	5205 1 3 4	399901 3 122 9	N	111	111 0	-0-	
*01	316363 X	316363	-0-	-0-	-0-	3935 1 4 4	312357 3 67 9	N	61	61 0	-0-	
02	250898 X	250898	-0-	-0-	-0-	3441 1 1 4	247391 3 65 9	N	59	59 0	-0-	
-----												
FORREST WHEELER		WELL #: 35H		RRCID -> 295544		COMPL. DATE 06/26/2023			TOTAL DEPTH 12207 PERF.12364 - 22564			
09	261720 X	240195	-0-	-21525	-0-	2615 1 57 4	198532 3 38991 9	N	35446	35446 0	-0-	
10	270444 X	215716	-0-	-54728	-0-	2245 1 4 4	180074 3 33393 9	N	30357	30357 0	-0-	
11	261720 X	177136	-0-	-84584	-0-	1825 1 2 4	149864 3 25445 9	N	23132	23132 0	-0-	
12	270444 X	148684	-0-	-121760	-0-	1473 1 1 4	127474 3 19736 9	N	17942	17942 0	-0-	
*01	270444 X	127184	-0-	-143260	-0-	1240 1 1 4	111441 3 14502 9	N	13184	13184 0	-0-	
02	232203 X	97354	-0-	-134849	-0-	1134 1 1 4	81406 3 14813 9	N	13466	13466 0	-0-	
-----												
GENTRY		WELL #: 72H		RRCID -> 295726		COMPL. DATE 08/30/2023			TOTAL DEPTH 13691 PERF.13500 - 23672			
09	SHUT IN	533177	-0-	533177	534045	7607 1 2 4	523950 3 1618 9	N	1471	1471 0	-0-	
10	1059941 X	525896	-0-	-534045	-0-	7513 1 1 4	517130 3 1252 9	N	1138	1138 0	-0-	
11	611425 X	611425	-0-	-0-	-0-	8432 1 3 4	602014 3 976 9	N	887	887 0	-0-	
12	662659 X	662659	-0-	-0-	-0-	8503 1 4 4	653419 3 733 9	N	666	666 0	-0-	
*01	610256 X	610256	-0-	-0-	-0-	7577 1 9 4	602252 3 418 9	N	380	380 0	-0-	
02	541353 X	541353	-0-	-0-	-0-	7421 1 1 4	533635 3 296 9	N	269	269 0	-0-	
-----												
FORREST WHEELER		WELL #: 33H		RRCID -> 295734		COMPL. DATE 06/26/2023			TOTAL DEPTH 12181 PERF.12265 - 22219			
09	881010 X	211504	-0-	-669506	-0-	2315 1 50 4	176173 3 32966 9	N	29969	29969 0	-0-	
10	211451 X	184272	-0-	-27179	-0-	1939 1 3 4	154211 3 28119 9	N	25563	25563 0	-0-	
11	204630 X	148708	-0-	-55922	-0-	1546 1 2 4	125960 3 21200 9	N	19273	19273 0	-0-	
12	211451 X	126083	-0-	-85368	-0-	1255 1 1 4	108099 3 16728 9	N	15207	15207 0	-0-	
*01	211451 X	105535	-0-	-105916	-0-	1030 1 1 4	93248 3 11256 9	N	10233	10233 0	-0-	
02	197809 X	80818	-0-	-116991	-0-	949 1 1 4	68147 3 11721 9	N	10655	10655 0	-0-	

-----																
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408												
GENTRY		WELL #:		64H	RRCID ->	295795	COMPL. DATE	08/31/2023	TOTAL DEPTH	13365	PERF.13520	- 20018				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		437062 X	425524	-0-	-11538	-0-	6103	1	415832	3	N	3262	3262	0		-0-
								1	4	3588	9					
10		448196 X	448196	-0-	-0-	-0-	6354	1	439399	3	N	2220	2220	0		-0-
								1	4	2442	9					
11		513191 X	513191	-0-	-0-	-0-	7083	1	504606	3	N	1363	1363	0		-0-
								3	4	1499	9					
12		492743 X	492743	-0-	-0-	-0-	6321	1	485769	3	N	591	591	0		-0-
								3	4	650	9					
*01		427220 X	427220	-0-	-0-	-0-	5298	1	421364	3	N	502	502	0		-0-
								6	4	552	9					
02		365864 X	365864	-0-	-0-	-0-	5013	1	360612	3	N	216	216	0		-0-
								1	4	238	9					
-----																
GENTRY		WELL #:		71H	RRCID ->	295805	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL DEPTH	13744	PERF.13465	- 23947				
09		609069 X	608440	-0-	-629	-0-	8629	1	598507	3	N	1184	1184	0		-0-
								2	4	1302	9					
10		488214 X	488214	-0-	-0-	-0-	6974	1	480062	3	N	1070	1070	0		-0-
								1	4	1177	9					
11		642704 X	642704	-0-	-0-	-0-	8867	1	632856	3	N	889	889	0		-0-
								3	4	978	9					
12		713738 X	713738	-0-	-0-	-0-	9159	1	703879	3	N	632	632	0		-0-
								5	4	695	9					
*01		674346 X	674346	-0-	-0-	-0-	8374	1	665588	3	N	340	340	0		-0-
								10	4	374	9					
02		485991 X	485991	-0-	-0-	-0-	6661	1	479099	3	N	209	209	0		-0-
								1	4	230	9					
-----																
GENTRY		WELL #:		52H	RRCID ->	295987	COMPL. DATE	09/09/2023	TOTAL DEPTH	13642	PERF.13250	- 23103				
*09		0	413280	-0-	413280	413280	5775	1	405998	3	N	1368	1368	0		-0-
								2	4	1505	9					
*10		1048707 X	635427	-0-	-413280	-0-	9018	1	623861	3	N	2315	2315	0		-0-
								1	4	2547	9					
*11		708750 X	613816	-0-	-94934	-0-	8497	1	603495	3	N	1655	1655	0		-0-
								3	4	1821	9					
*12		732375 X	612412	-0-	-119963	-0-	7853	1	603254	3	N	1183	1183	0		-0-
								4	4	1301	9					
*01		732375 X	659247	-0-	-73128	-0-	8220	1	650224	3	N	721	721	0		-0-
								10	4	793	9					
02		685125 X	595082	-0-	-90043	-0-	8163	1	586347	3	N	518	518	0		-0-
								2	4	570	9					
-----																
GENTRY		WELL #:		44H	RRCID ->	296006	COMPL. DATE	09/09/2023	TOTAL DEPTH	13311	PERF.13300	- 18722				
*09		0	286359	-0-	286359	286359	4010	1	280415	3	N	1757	1757	0		-0-
								1	4	1933	9					
*10		DELQ PR	591721	-0-	591721	878080	8361	1	580004	3	N	3050	3050	0		-0-
								1	4	3355	9					
*11		1425588 X	547508	-0-	-878080	-0-	7576	1	537565	3	N	2149	2149	0		-0-
								3	4	2364	9					
*12		526648 X	526648	-0-	-0-	-0-	6731	1	518271	3	N	1494	1494	0		-0-
								3	4	1643	9					
*01		470490 X	470490	-0-	-0-	-0-	5865	1	463925	3	N	630	630	0		-0-
								7	4	693	9					
02		347318 X	347318	-0-	-0-	-0-	4760	1	342029	3	N	480	480	0		-0-
								1	4	528	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
GENTRY WELL #: 53H RRCID -> 296012 COMPL. DATE 09/09/2023													TOTAL DEPTH 13572	PERF.13225 - 21851		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	418954 X	418954	-0-	-0-	-0-	5844	1 4	411123	3	N	1805	1805	0			-0-
							1 4	1986	9							
*10	DELQ PR	668374	-0-	668374	668374	9505	1 4	657042	3	N	1660	1660	0			-0-
							1 4	1826	9							
*11	1276802 X	608428	-0-	-668374	-0-	8439	1 4	598728	3	N	1144	1144	0			-0-
							3 4	1258	9							
*12	757330 X	603863	-0-	-153467	-0-	7747	1 4	595098	3	N	922	922	0			-0-
							4 4	1014	9							
*01	757330 X	642900	-0-	-114430	-0-	8020	1 4	634387	3	N	439	439	0			-0-
							10 4	483	9							
02	625240 X	518609	-0-	-106631	-0-	7111	1 4	511190	3	N	279	279	0			-0-
							1 4	307	9							
GENTRY WELL #: 41H RRCID -> 296048 COMPL. DATE 09/23/2023													TOTAL DEPTH 13182	PERF.13170 - 19461		
09	0	122099	-0-	122099	122099	1692	1 4	118861	3	N	1405	1405	0			-0-
							1546 9									
10	0	576158	-0-	576158	698257	8046	1 4	561569	3	N	5947	5947	0			-0-
							1 4	6542	9							
11	DELQ PR	427889	-0-	427889	1126146	5875	1 4	418501	3	N	3192	3192	0			-0-
							2 4	3511	9							
12	1541770 X	415624	-0-	-1126146	-0-	5286	1 4	407773	3	N	2329	2329	0			-0-
							3 4	2562	9							
*01	342364 X	328533	-0-	-13831	-0-	4071	1 4	323182	3	N	1159	1159	0			-0-
							5 4	1275	9							
02	320276 X	262275	-0-	-58001	-0-	3584	1 4	257487	3	N	1094	1094	0			-0-
							1 4	1203	9							
GENTRY WELL #: 56H RRCID -> 296163 COMPL. DATE 09/23/2023													TOTAL DEPTH 13449	PERF.13165 - 21708		
09	0	130220	-0-	130220	-0-	1831	1 4	127748	3	N	583	583	0			-0-
							641 9									
10	0	677865	-0-	677865	-0-	9612	1 4	665174	3	N	2798	2798	0			-0-
							1 4	3078	9							
11	0	582705	-0-	582705	-0-	8023	1 4	572438	3	N	2037	2037	0			-0-
							3 4	2241	9							
12	683830 X	683830	-0-	-0-	-0-	8738	1 4	673105	3	N	1803	1803	0			-0-
							4 4	1983	9							
*01	639418 X	639418	-0-	-0-	-0-	7964	1 4	630355	3	N	991	991	0			-0-
							9 4	1090	9							
02	514412 X	514412	-0-	-0-	-0-	7048	1 4	506603	3	N	691	691	0			-0-
							1 4	760	9							
GENTRY WELL #: 55H RRCID -> 296176 COMPL. DATE 09/23/2023													TOTAL DEPTH 13505	PERF.13164 - 20851		
09	0	140831	-0-	140831	140831	1985	1 4	138377	3	N	426	426	0			-0-
							469 9									
10	0	692214	-0-	692214	833045	9824	1 4	680001	3	N	2171	2171	0			-0-
							1 4	2388	9							
11	1395269 X	562224	-0-	-833045	-0-	7765	1 4	552771	3	N	1532	1532	0			-0-
							3 4	1685	9							
12	637821 X	637821	-0-	-0-	-0-	8170	1 4	628271	3	N	1251	1251	0			-0-
							4 4	1376	9							
*01	667501 X	667501	-0-	-0-	-0-	8302	1 4	658042	3	N	1043	1043	0			-0-
							10 4	1147	9							
02	578613 X	578613	-0-	-0-	-0-	7917	1 4	570076	3	N	562	562	0			-0-
							2 4	618	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
GENTRY		WELL #: 54H		RRCID -> 296202		COMPL. DATE 09/23/2023			TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804					
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
09	0	139935	-0-	139935	139935	1969	1	137486	3	N	436	436	0	-0-
						480	9							
10	0	671556	-0-	671556	811491	9522	1	659609	3	N	2204	2204	0	-0-
						1	4	2424	9					
11	1379941 X	568450	-0-	-811491	-0-	7871	1	558837	3	N	1581	1581	0	-0-
						3	4	1739	9					
12	598028 X	598028	-0-	-0-	-0-	7654	1	588874	3	N	1360	1360	0	-0-
						4	4	1496	9					
*01	680559 X	680559	-0-	-0-	-0-	8451	1	670561	3	N	1397	1397	0	-0-
						10	4	1537	9					
02	586600 X	586600	-0-	-0-	-0-	8027	1	577683	3	N	807	807	0	-0-
						2	4	888	9					
-----														
DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 296394		COMPL. DATE 11/18/2023			TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321					
*11	0	111421	-0-	111421	111421	1414	1	109897	3	Y	97	97	1	-0-
						3	4	107	9					
*12	0	660470	-0-	660470	771891	8486	1	651624	3	Y	322	322	1	-0-
						6	4	354	9					
*01	1349619 X	577728	-0-	-771891	-0-	7217	1	570216	3	Y	259	259	1	-0-
						10	4	285	9					
02	583120 X	583120	-0-	-0-	-0-	8010	1	575002	3	Y	97	97	1	-0-
						1	4	107	9					
-----														
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 296397		COMPL. DATE 11/18/2023			TOTAL DEPTH 11013 PERF.11015 - 21744					
*11	0	100484	-0-	100484	100484	1278	1	99119	3	Y	73	73	1	-0-
						7	4	80	9					
*12	0	624835	-0-	624835	725319	8026	1	616551	3	Y	229	229	1	-0-
						6	4	252	9					
*01	1302437 X	577118	-0-	-725319	-0-	7208	1	569855	3	Y	41	41	1	-0-
						10	4	45	9					
02	548033 X	548033	-0-	-0-	-0-	7522	1	540495	3	Y	14	14	1	-0-
						1	4	15	9					
-----														
GENTRY		WELL #: 43H		RRCID -> 296417		COMPL. DATE 09/09/2023			TOTAL DEPTH 13200 PERF.13200 - 18261					
*09	0	291458	-0-	291458	291458	4047	1	284696	3	N	2467	2467	0	-0-
						1	4	2714	9					
*10	832899 X	541441	-0-	-291458	-0-	7594	1	530097	3	N	3408	3408	0	-0-
						1	4	3749	9					
*11	501609 X	501609	-0-	-0-	-0-	6923	1	491808	3	N	2614	2614	0	-0-
						3	4	2875	9					
*12	485087 X	485087	-0-	-0-	-0-	6186	1	477160	3	N	1580	1580	0	-0-
						3	4	1738	9					
*01	374052 X	374052	-0-	-0-	-0-	4644	1	368262	3	N	1037	1037	0	-0-
						5	4	1141	9					
02	327526 X	262915	-0-	-64611	-0-	3600	1	258680	3	N	576	576	0	-0-
						1	4	634	9					
-----														
DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2		WELL #: 2H		RRCID -> 296491		COMPL. DATE 11/18/2023			TOTAL DEPTH 11026 PERF.11065 - 21991					
11	0	128022	-0-	128022	128022	1629	1	126164	3	Y	205	205	1	-0-
						3	4	226	9					
12	0	641137	-0-	641137	769159	8230	1	632248	3	Y	594	594	1	-0-
						6	4	653	9					
01	DELQ PR	577848	-0-	577848	1347007	7217	1	570456	3	Y	150	150	1	-0-
						10	4	165	9					
02	1921620 X	574613	-0-	-1347007	-0-	7890	1	566633	3	Y	81	81	1	-0-
						1	4	89	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
MARTIN J. C., 1850		WELL #:		RRCID -> 296549		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF.10715 - 24211	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
J. C. MARTIN 1850		WELL #:		3H RRCID -> 296569		COMPL. DATE 11/11/2023				TOTAL DEPTH 10927		PERF.10967 - 19929	
11	0	346156	-0-	346156	346156	4572	1	340821	3	Y	-0-		-0-
						763	4						
*12	961810	X 615654	-0-	-346156	-0-	7870	1	604963	3	Y	2182	2182 1	-0-
						421	4	2400	9				
01	607569	X 498422	-0-	-109147	-0-	6219	1	491240	3	Y	869	869 1	-0-
						7	4	956	9				
02	568371	X 383101	-0-	-185270	-0-	5249	1	377206	3	Y	586	586 1	-0-
						1	4	645	9				
-----													
J. C. MARTIN 1850		WELL #:		2H RRCID -> 296571		COMPL. DATE 11/11/2023				TOTAL DEPTH 10935		PERF.10930 - 18509	
11	0	239539	-0-	239539	239539	3099	1	236048	3	Y	-0-		-0-
						392	4						
12	859612	X 620073	-0-	-239539	-0-	7945	1	610727	3	Y	883	883 1	-0-
						430	4	971	9				
01	479835	X 479835	-0-	-0-	-0-	5997	1	473436	3	Y	359	359 1	-0-
						7	4	395	9				
02	352585	X 352585	-0-	-0-	-0-	4836	1	347598	3	Y	136	136 1	-0-
						1	4	150	9				
-----													
STS B		WELL #:		20H RRCID -> 296584		COMPL. DATE 12/21/2023				TOTAL DEPTH 11598		PERF.11225 - 22743	
12	0	98302	-0-	98302	98302	1138	1	93334	3	N	3481	3481 0	-0-
						1	4	3829	9				
*01	840460	X 742158	-0-	-98302	-0-	8764	1	716906	3	N	14980	14980 0	-0-
						10	4	16478	9				
*02	531052	X 531052	-0-	-0-	-0-	7040	1	505940	3	N	16385	16385 0	-0-
						48	4	18024	9				
-----													
STS B		WELL #:		22H RRCID -> 296589		COMPL. DATE 12/21/2023				TOTAL DEPTH 11641		PERF.11160 - 20631	
12	0	112304	-0-	112304	112304	1302	1	106891	3	N	3735	3735 0	-0-
						2	4	4109	9				
*01	661218	X 548914	-0-	-112304	-0-	6485	1	530069	3	N	11230	11230 0	-0-
						7	4	12353	9				
*02	324629	X 324629	-0-	-0-	-0-	4287	1	307896	3	N	11291	11291 0	-0-
						26	4	12420	9				
-----													
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291		WELL #:		3H RRCID -> 257686		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 10637		PERF.10978 - 14385	
ROSA V. BENAVIDES (EF)													
09	179	N 179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	N	-0-		-0-
10	868	N 412	-0-	-456	-0-	6	1	406	3	N	-0-		-0-
11	690	N -0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		-0-
12	186	N -0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
01	403	N -0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
STATE OF TEXAS HILL RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257687	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	12006	PERF.12260 - 15132		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	194 X	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	-0-	-0-	-0-
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	N	-0-	-0-	-0-
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	3	N	-0-	-0-	-0-
12	75 X	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-	-0-	-0-
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-	-0-	-0-
02	82 X	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		2H	RRCID ->	258131	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11808 - 15504		
09	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	34	1	2292	3	N	-0-	-0-	-0-
10	961 N	640	-0-	-321	-0-	10	1	630	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	34	1	1904	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2139 N	1432	-0-	-707	-0-	30	1	1402	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	19	1	983	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1885 N	1801	-0-	-84	-0-	32	1	1769	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		7H	RRCID ->	260047	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.11060 - 15260		
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	30	1	2051	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2356 N	1832	-0-	-524	-0-	29	1	1803	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2280 N	1941	-0-	-339	-0-	34	1	1907	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2139 N	1467	-0-	-672	-0-	30	1	1437	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	43	1	2214	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	39	1	2195	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
G-B MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	260051	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12500 - 17166		
09	4530 X	4380	-0-	-150	-0-	64	1	4316	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4867 X	4353	-0-	-514	-0-	68	1	4285	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4710 X	4361	-0-	-349	-0-	77	1	4284	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4867 X	1316	-0-	-3551	-0-	27	1	1289	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	86	1	4488	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4234 X	3315	-0-	-919	-0-	58	1	3257	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B		WELL #:		4H	RRCID ->	261320	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	10950	PERF.11200 - 15902		
09	1050 N	650	-0-	-400	-0-	38	1	612	3	N	-0-	-0-	-0-
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	594	3	N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	644	-0-	-166	-0-	42	1	602	3	N	-0-	-0-	-0-
12	682 N	97	-0-	-585	-0-	8	1	89	3	N	-0-	-0-	-0-
01	651 N	151	-0-	-500	-0-	12	1	139	3	N	-0-	-0-	-0-
02	609 N	198	-0-	-411	-0-	17	1	181	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
HACHAR		WELL #:		2H	RRCID ->	261381	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	12485	PERF.12962 - 16482		
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	81	1	1494	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	112	1	1820	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1530 N	505	-0-	-1025	-0-	29	1	476	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1643 N	1	-0-	-1642	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	3973	-0-	873	873	194	1	3779	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2900 N	2426	-0-	-474	399	154	1	2272	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
BOB PECK - STATE (EF)		WELL #:		1H	RRCID ->	261411	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.12130 - 15952		
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	31	1	2059	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	33	1	2089	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	42	1	2337	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	59	1	2784	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	46	1	2411	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1914 N	1741	-0-	-173	-0-	31	1	1710	3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291														
A.E. PUIG - STATE (EF)		WELL #: 5H		RRCID -> 261443		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	3862	3	N	-0-			-0-
10	5425 X	3381	-0-	-2044	-0-	-0-		53	1	3328	3	N	-0-			-0-
11	5250 X	1960	-0-	-3290	-0-	-0-		35	1	1925	3	N	-0-			-0-
12	5425 X	3447	-0-	-1978	-0-	-0-		71	1	3376	3	N	-0-			-0-
01	4061 X	2640	-0-	-1421	-0-	-0-		49	1	2591	3	N	-0-			-0-
02	3799 X	3285	-0-	-514	-0-	-0-		58	1	3227	3	N	-0-			-0-
-----																
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF)		WELL #: 1H		RRCID -> 261632		COMPL. DATE 04/03/2013			TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772							
09	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	4063	3	N	-0-			-0-
10	5270 X	1790	-0-	-3480	-0-	-0-		28	1	1762	3	N	-0-			-0-
11	5100 X	3084	-0-	-2016	-0-	-0-		55	1	3029	3	N	-0-			-0-
12	5270 X	4669	-0-	-601	-0-	-0-		97	1	4572	3	N	-0-			-0-
01	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	-0-		109	1	5684	3	N	-0-			-0-
02	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	5583	3	N	-0-			-0-
-----																
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF)		WELL #: 2H		RRCID -> 263624		COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180							
09	3450 X	2093	-0-	-1357	-0-	-0-		188	1	1905	3	N	-0-			-0-
10	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	-0-		341	1	4454	3	N	-0-			-0-
11	4200 X	4064	-0-	-136	-0-	-0-		248	1	3816	3	N	-0-			-0-
12	4340 X	3543	-0-	-797	-0-	-0-		214	1	3329	3	N	-0-			-0-
01	4805 X	4318	-0-	-487	-0-	-0-		247	1	4071	3	N	-0-			-0-
02	4495 X	4057	-0-	-438	-0-	-0-		250	1	3807	3	N	-0-			-0-
-----																
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #: 13H		RRCID -> 263645		COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420							
09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	2568	3	N	-0-			-0-
10	2635 X	2229	-0-	-406	-0-	-0-		35	1	2194	3	N	-0-			-0-
11	2940 X	2115	-0-	-825	-0-	-0-		38	1	2077	3	N	-0-			-0-
12	3038 X	997	-0-	-2041	-0-	-0-		21	1	976	3	N	-0-			-0-
01	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	3047	3	N	-0-			-0-
02	2523 X	2115	-0-	-408	-0-	-0-		37	1	2078	3	N	-0-			-0-
-----																
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF)		WELL #: 3H		RRCID -> 264015		COMPL. DATE 09/11/2017			TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891							
09	1560 X	888	-0-	-672	-0-	-0-		80	1	808	3	N	-0-			-0-
10	1054 X	270	-0-	-784	-0-	-0-		19	1	251	3	N	-0-			-0-
11	3000 X	497	-0-	-2503	-0-	-0-		30	1	467	3	N	-0-			-0-
12	3100 X	987	-0-	-2113	-0-	-0-		60	1	927	3	N	-0-			-0-
01	3100 X	2520	-0-	-580	-0-	-0-		144	1	2376	3	N	-0-			-0-
02	870 X	529	-0-	-341	-0-	-0-		33	1	496	3	N	-0-			-0-
-----																
HUISACHE E		WELL #: 3H		RRCID -> 264325		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790							
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	-0-		4569	3			N	-0-			-0-
10	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	-0-		7282	3			N	-0-			-0-
11	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	-0-		6022	3			N	-0-			-0-
12	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	-0-		5199	3			N	-0-			-0-
01	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	-0-		4181	3			N	-0-			-0-
02	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	-0-		1650	3			N	-0-			-0-
-----																
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF)		WELL #: 7H		RRCID -> 264559		COMPL. DATE 01/05/2018			TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872							
09	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	-0-		220	1	1910	3	N	-0-			-0-
10	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	-0-		260	1	2501	3	N	-0-			-0-
11	443 X	443	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	399	3	N	-0-			-0-
12	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	986	3	N	-0-			-0-
01	379 X	379	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	325	3	N	-0-			-0-
02	415 X	415	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	365	3	N	-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
PUIG (EF)		WELL #:		2H	RRCID ->	264688	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11516	- 15147	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		57 X	57	-0-	-0-	5 1	52 3		N	-0-			-0-
10		111 X	111	-0-	-0-	8 1	103 3		N	-0-			-0-
11		45 X	45	-0-	-0-	3 1	42 3		N	-0-			-0-
12		42 X	42	-0-	-0-	3 1	39 3		N	-0-			-0-
01		317 X	317	-0-	-0-	18 1	299 3		N	-0-			-0-
02		221 X	221	-0-	-0-	14 1	207 3		N	-0-			-0-
-----													
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF)		WELL #:		1H	RRCID ->	265492	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	11202	PERF.11690	- 15672	
09		7170 X	2700	-0-	-4470	243 1	2457 3		N	-0-			-0-
10		1333 X	1009	-0-	-324	72 1	937 3		N	-0-			-0-
11		6060 X	2234	-0-	-3826	136 1	2098 3		N	-0-			-0-
12		6262 X	40	-0-	-6222	2 1	38 3		N	-0-			-0-
01		6262 X	3494	-0-	-2768	200 1	3294 3		N	-0-			-0-
02		4719 X	4719	-0-	-0-	290 1	4429 3		N	-0-			-0-
-----													
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF)		WELL #:		4H	RRCID ->	265515	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11624	- 15841	
09		1861 N	1861	-0-	-0-	168 1	1693 3		N	-0-			-0-
10		1977 N	1977	-0-	-0-	141 1	1836 3		N	-0-			-0-
11		2160 N	1841	-0-	-319	112 1	1729 3		N	-0-			-0-
12		1922 N	1861	-0-	-61	112 1	1749 3		N	-0-			-0-
01		2158 N	2158	-0-	-0-	123 1	2035 3		N	-0-			-0-
02		1918 N	1918	-0-	-0-	118 1	1800 3		N	-0-			-0-
-----													
REUTHINGER		WELL #:		2H	RRCID ->	266233	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	12366	PERF.12644	- 15950	
09		2261 X	2261	-0-	-0-	92 1	2169 3		N	-0-			-0-
10		1731 X	1731	-0-	-0-	73 1	1658 3		N	-0-			-0-
11		2174 X	2174	-0-	-0-	91 1	2083 3		N	-0-			-0-
12		893 X	893	-0-	-0-	41 1	852 3		N	-0-			-0-
01		2 X	2	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
02		1056 X	1056	-0-	-0-	47 1	1009 3		N	-0-			-0-
-----													
ROSA V. BENAVIDES (EF)		WELL #:		11H	RRCID ->	266235	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	11830	PERF.12250	- 16080	
09		900 N	884	-0-	-16	44 1	840 3		N	-0-			-0-
10		2040 N	2040	-0-	-0-	103 1	1937 3		N	-0-			-0-
11		1440 N	1207	-0-	-233	66 1	1141 3		N	-0-			-0-
12		1139 N	1139	-0-	-0-	61 1	1078 3		N	-0-			-0-
01		1705 N	1207	-0-	-498	56 1	1151 3		N	-0-			-0-
02		1350 N	1350	-0-	-0-	65 1	1285 3		N	-0-			-0-
-----													
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF)		WELL #:		8H	RRCID ->	266248	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	10865	PERF.11270	- 15904	
09		2490 X	2285	-0-	-205	236 1	2049 3		N	-0-			-0-
10		1922 X	773	-0-	-1149	73 1	700 3		N	-0-			-0-
11		3776 X	3776	-0-	-0-	378 1	3398 3		N	-0-			-0-
12		2709 X	2709	-0-	-0-	294 1	2415 3		N	-0-			-0-
01		2356 X	2309	-0-	-47	330 1	1979 3		N	-0-			-0-
02		3190 X	2160	-0-	-1030	259 1	1901 3		N	-0-			-0-
-----													
STATE OF TEXAS-HILL RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	266931	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	12148	PERF.12664	- 17250	
09		1727 X	1727	-0-	-0-	141 1	1586 3		N	-0-			-0-
10		2234 X	2234	-0-	-0-	177 1	2057 3		N	-0-			-0-
11		7266 X	7266	-0-	-0-	566 1	6700 3		N	-0-			-0-
12		6516 X	6516	-0-	-0-	603 1	5913 3		N	-0-			-0-
01		3257 X	3257	-0-	-0-	278 1	2979 3		N	-0-			-0-
02		2636 X	2636	-0-	-0-	260 1	2376 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
GEORGE NEEL (EF)		WELL #:		1H	RRCID ->	266972	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	10716	PERF.11562 - 16649	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	181 1	1566 3	N	-0-		-0-
10		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	313 1	3011 3	N	-0-		-0-
11		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	257 1	2308 3	N	-0-		-0-
12		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	283 1	2325 3	N	-0-		-0-
01		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	344 1	2060 3	N	-0-		-0-
02		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	519 1	3799 3	N	-0-		-0-
-----												
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #:		10H	RRCID ->	267628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10905	PERF.11410 - 14920	
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	57 1	579 3	N	-0-		-0-
10		434 N	242	-0-	-192	-0-	17 1	225 3	N	-0-		-0-
11		960 N	433	-0-	-527	-0-	26 1	407 3	N	-0-		-0-
12		651 N	468	-0-	-183	-0-	28 1	440 3	N	-0-		-0-
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	37 1	603 3	N	-0-		-0-
02		406 N	402	-0-	-4	-0-	25 1	377 3	N	-0-		-0-
-----												
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU		WELL #:		3H	RRCID ->	267631	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	10775	PERF.11274 - 15785	
09		840 N	677	-0-	-163	-0-	39 1	638 3	N	-0-		-0-
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	47 1	601 3	N	-0-		-0-
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	34 1	494 3	N	-0-		-0-
12		713 N	436	-0-	-277	-0-	35 1	401 3	N	-0-		-0-
01		651 N	17	-0-	-634	-0-	1 1	16 3	N	-0-		-0-
02		522 N	1	-0-	-521	-0-	1 3		N	-0-		-0-
-----												
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF)		WELL #:		11H	RRCID ->	267706	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10400 - 15790	
09		3330 X	2739	-0-	-591	-0-	247 1	2492 3	N	-0-		-0-
10		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	214 1	2794 3	N	-0-		-0-
11		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	185 1	2846 3	N	-0-		-0-
12		3007 X	2069	-0-	-938	-0-	125 1	1944 3	N	-0-		-0-
01		3007 X	2873	-0-	-134	-0-	164 1	2709 3	N	-0-		-0-
02		2929 X	2727	-0-	-202	-0-	168 1	2559 3	N	-0-		-0-
-----												
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU		WELL #:		4H	RRCID ->	267720	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	12275	PERF.11710 - 17276	
09		15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	1228 1	13794 3	N	-0-		-0-
10		16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	1339 1	15546 3	N	-0-		-0-
11		11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	934 1	11050 3	N	-0-		-0-
12		11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	1019 1	9990 3	N	-0-		-0-
01		15896 X	15896	-0-	-0-	-0-	1355 1	14541 3	N	-0-		-0-
02		11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	1175 1	10747 3	N	-0-		-0-
-----												
MANN TRUST - STATE (EF)		WELL #:		1	RRCID ->	267721	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12217	PERF.11297 - 12025	
09		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	37 1	2464 3	N	-0-		-0-
10		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	31 1	1954 3	N	-0-		-0-
11		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	40 1	2221 3	N	-0-		-0-
12		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	27 1	1270 3	N	-0-		-0-
01		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	45 1	2321 3	N	-0-		-0-
02		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	47 1	2617 3	N	-0-		-0-
-----												
NEEDMORE		WELL #:		1H	RRCID ->	268128	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10698	PERF.10974 - 15593	
09		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	48 1	4338 3	N	-0-		-0-
10		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	44 1	3663 3	N	-0-		-0-
11		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	68 1	4589 3	N	-0-		-0-
12		3937 X	3730	-0-	-207	-0-	59 1	3671 3	N	-0-		-0-
01		3937 X	3901	-0-	-36	-0-	51 1	3850 3	N	-0-		-0-
02		3683 X	3362	-0-	-321	-0-	45 1	3317 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 6H		RRCID -> 277460		COMPL. DATE 11/18/2016			TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	0 A	5646	-0-	5646	5048642	240	1	5406	3	N	-0-	-0-
10	0 A	5230	-0-	5230	5053872	261	1	4969	3	N	-0-	-0-
11	0 A	5362	-0-	5362	5059234	288	1	5074	3	N	-0-	-0-
12	0 A	2325	-0-	2325	5061559	152	1	2173	3	N	-0-	-0-
*01	0 A	1963	-0-	1963	5063522	129	1	1834	3	N	-0-	-0-
*02	0 A	1357	-0-	1357	5064879	94	1	1263	3	N	-0-	-0-
-----												
NEEDMORE		WELL #: 21H		RRCID -> 278132		COMPL. DATE 06/11/2016			TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349			
09	11460 X	9264	-0-	-2196	-0-	102	1	9162	3	N	-0-	-0-
10	11842 X	5722	-0-	-6120	-0-	68	1	5654	3	N	-0-	-0-
11	9210 X	5548	-0-	-3662	-0-	81	1	5467	3	N	-0-	-0-
12	9579 X	5488	-0-	-4091	-0-	87	1	5401	3	N	-0-	-0-
01	9579 X	8371	-0-	-1208	-0-	109	1	8262	3	N	-0-	-0-
02	8961 X	8567	-0-	-394	-0-	116	1	8451	3	N	-0-	-0-
-----												
ELLEN C.		WELL #: 8H		RRCID -> 279133		COMPL. DATE 08/11/2016			TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352			
09	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	292	1	6879	3	N	-0-	-0-
10	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	359	1	8134	3	N	-0-	-0-
11	9090 X	7124	-0-	-1966	-0-	297	1	6827	3	N	-0-	-0-
12	9393 X	6852	-0-	-2541	-0-	313	1	6539	3	N	-0-	-0-
01	9393 X	4419	-0-	-4974	-0-	187	1	4232	3	N	-0-	-0-
02	7946 X	6243	-0-	-1703	-0-	280	1	5963	3	N	-0-	-0-
-----												
REUTHINGER		WELL #: 11H		RRCID -> 279358		COMPL. DATE 10/06/2017			TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521			
09	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	177	1	4168	3	N	-0-	-0-
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	170	1	3850	3	N	-0-	-0-
11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	176	1	4046	3	N	-0-	-0-
12	4495 X	4481	-0-	-14	-0-	204	1	4277	3	N	-0-	-0-
01	4495 X	4116	-0-	-379	-0-	174	1	3942	3	N	-0-	-0-
02	4205 X	3373	-0-	-832	-0-	151	1	3222	3	N	-0-	-0-
-----												
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 3H		RRCID -> 280547		COMPL. DATE 12/08/2016			TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719			
09	19195 X	19195	-0-	-0-	-0-	281	1	18914	3	N	-0-	-0-
10	22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	347	1	21782	3	N	-0-	-0-
11	30771 X	30771	-0-	-0-	-0-	1328	1	29443	3	N	-0-	-0-
12	20657 X	20657	-0-	-0-	-0-	1040	1	19617	3	N	-0-	-0-
01	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	144	1	7536	3	N	-0-	-0-
*02	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	125	1	6986	3	N	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 8H		RRCID -> 281481		COMPL. DATE 01/13/2017			TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746			
09	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	548	1	12332	3	N	-0-	-0-
10	15934 X	13356	-0-	-2578	-0-	666	1	12690	3	N	-0-	-0-
11	15420 X	12716	-0-	-2704	-0-	683	1	12033	3	N	-0-	-0-
12	15934 X	12717	-0-	-3217	-0-	701	1	12016	3	N	-0-	-0-
01	14570 X	12158	-0-	-2412	-0-	732	1	11426	3	N	-0-	-0-
*02	12499 X	11261	-0-	-1238	-0-	666	1	10595	3	N	-0-	-0-
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 9H		RRCID -> 281651		COMPL. DATE 01/13/2017			TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629			
09	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	266	1	5982	3	N	-0-	-0-
10	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	374	1	7134	3	N	-0-	-0-
11	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	518	1	9126	3	N	-0-	-0-
12	7781 X	6777	-0-	-1004	-0-	374	1	6403	3	N	-0-	-0-
*01	7781 X	6862	-0-	-919	-0-	413	1	6449	3	N	-0-	-0-
*02	8526 X	5707	-0-	-2819	-0-	337	1	5370	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 5H		RRCID -> 282098		COMPL. DATE 05/06/2017		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12042 - 17202		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	220 1	14794 3	N	-0-			-0-
10	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	220 1	13799 3	N	-0-			-0-
11	19578 X	19578	-0-	-0-	-0-	845 1	18733 3	N	-0-			-0-
12	17282 X	17282	-0-	-0-	-0-	870 1	16412 3	N	-0-			-0-
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	81 1	4254 3	N	-0-			-0-
*02	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	114 1	6397 3	N	-0-			-0-
-----												
STS SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 283618		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 11622		PERF.11810 - 16089		
09	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	639 1	4878 2	N	369	190 1	1 8	272
						5370 3	406 9					
10	10478 X	6032	-0-	-4446	-0-	374 1	1469 2	N	197	380 1		89
						3972 3	217 9					
11	10110 X	7414	-0-	-2696	-0-	443 1	2635 2	N	413	190 1	3 8	309
						3882 3	454 9					
12	11656 X	9194	-0-	-2462	-0-	537 1	4047 2	N	452	573 1		188
						4113 3	497 9					
01	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-			N	NO RPT			188
02	10904 X	NO RPT	-0-	-10904	-0-			N	NO RPT			188
-----												
STS SOUTH		WELL #: 3H		RRCID -> 283973		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12219 - 16017		
09	8130 X	4454	-0-	-3676	-0-	362 1	174 2	N	2	2 8		-0-
						3916 3	2 9					
10	21398 X	21398	-0-	-0-	-0-	627 1	7777 2	N	4	4 8		-0-
						12990 3	4 9					
11	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	14208 2	3 9	N	3	3 8		-0-
12	13826 X	11737	-0-	-2089	-0-	2867 1	568 2	N	-0-			-0-
						8302 3						
01	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-			N	NO RPT			-0-
02	19111 X	NO RPT	-0-	-19111	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NEEDMORE		WELL #: 136H		RRCID -> 284323		COMPL. DATE 12/11/2017		TOTAL DEPTH 10773		PERF.10937 - 18214		
09	35509 X	35509	-0-	-0-	-0-	391 1	35118 3	N	-0-			-0-
10	32516 X	32516	-0-	-0-	-0-	386 1	32130 3	N	-0-			-0-
11	43440 X	341	-0-	-43099	-0-	5 1	336 3	N	-0-			-0-
12	44888 X	28247	-0-	-16641	-0-	447 1	27800 3	N	-0-			-0-
01	44888 X	31829	-0-	-13059	-0-	414 1	31415 3	N	-0-			-0-
02	34336 X	29343	-0-	-4993	-0-	396 1	28947 3	N	-0-			-0-
-----												
ELLEN C.		WELL #: 129H		RRCID -> 284396		COMPL. DATE 12/31/2017		TOTAL DEPTH 12244		PERF.12225 - 18898		
09	23324 X	23324	-0-	-0-	-0-	949 1	22375 3	N	-0-			-0-
10	19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	830 1	18826 3	N	-0-			-0-
11	23370 X	19146	-0-	-4224	-0-	799 1	18347 3	N	-0-			-0-
12	24149 X	14774	-0-	-9375	-0-	674 1	14100 3	N	-0-			-0-
01	24149 X	14662	-0-	-9487	-0-	619 1	14043 3	N	-0-			-0-
02	22533 X	12877	-0-	-9656	-0-	577 1	12300 3	N	-0-			-0-
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS B		WELL #: 103H		RRCID -> 284722		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 12657		PERF.13292 - 19583		
09	38550 X	37611	-0-	-939	-0-	551 1	37060 3	N	-0-			-0-
10	51150 X	33530	-0-	-17620	-0-	526 1	33004 3	N	-0-			-0-
11	49500 X	42943	-0-	-6557	-0-	762 1	42181 3	N	-0-			-0-
12	51150 X	31666	-0-	-19484	-0-	655 1	31011 3	N	-0-			-0-
01	49383 X	41165	-0-	-8218	-0-	773 1	40392 3	N	-0-			-0-
*02	41499 X	32545	-0-	-8954	-0-	572 1	31973 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291							
STS SOUTH		WELL #:		6H	RRCID -> 284798	COMPL. DATE 04/02/2018	TOTAL DEPTH 11669	PERF.12382	- 20271
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		43710 X	35564	-0-	-8146	-0-	9383 1	1036 2	134
							24617 3	528 9	
10		38068 X	1348	-0-	-36720	-0-	21 1	51 2	156
							1250 3	26 9	
11		39480 X	-0-	-0-	-39480	-0-			156
12		40796 X	7912	-0-	-32884	-0-	4 1	496 2	101
							7249 3	163 9	
01		40796 X	NO RPT	-0-	-40796	-0-			101
02		34365 X	NO RPT	-0-	-34365	-0-			101
-----									
STS SOUTH		WELL #:		9H	RRCID -> 284949	COMPL. DATE 06/10/2018	TOTAL DEPTH 12059	PERF.11934	- 17970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		18300 X	10025	-0-	-8275	-0-	664 1	5008 2	71
							4137 3	216 9	
10		17107 X	17107	-0-	-0-	-0-	1840 1	6764 2	80
							8149 3	354 9	
11		11970 X	10879	-0-	-1091	-0-	1415 1	7775 2	59
							1413 3	276 9	
12		16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	1892 1	14490 3	35
							316 9		
01		10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-			35
02		16008 X	NO RPT	-0-	-16008	-0-			35
-----									
STS SOUTH		WELL #:		10H	RRCID -> 284953	COMPL. DATE 06/10/2018	TOTAL DEPTH 11987	PERF.11958	- 18121
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		20194 X	20194	-0-	-0-	-0-	1167 1	8914 2	98
							9814 3	299 9	
10		22906 X	22906	-0-	-0-	-0-	1459 1	5731 2	50
							15494 3	222 9	
11		24877 X	24877	-0-	-0-	-0-	2159 1	12323 2	71
							10062 3	333 9	
12		20863 X	20529	-0-	-334	-0-	1968 1	3232 2	29
							15069 3	260 9	
01		20863 X	NO RPT	-0-	-20863	-0-			29
02		24041 X	NO RPT	-0-	-24041	-0-			29
-----									
BENAVIDES FAMILY MINERALS A		WELL #:		102H	RRCID -> 285384	COMPL. DATE 03/06/2018	TOTAL DEPTH 12557	PERF.17603	- 19104
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
RETAMA RANCH		WELL #:		105H	RRCID -> 287205	COMPL. DATE 11/22/2020	TOTAL DEPTH 12440	PERF.12628	- 19004
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		28326 X	28326	-0-	-0-	-0-	800 1	27526 3	-0-
10		26374 X	26374	-0-	-0-	-0-	1114 1	25260 3	-0-
11		29970 X	23006	-0-	-6964	-0-	960 1	22046 3	-0-
12		30969 X	21638	-0-	-9331	-0-	987 1	20651 3	-0-
01		30969 X	19857	-0-	-11112	-0-	838 1	19019 3	-0-
02		27376 X	18055	-0-	-9321	-0-	809 1	17246 3	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ELLEN C.		WELL #: 102H		RRCID -> 287311		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 12869		PERF.13074 - 19050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		65850 X	39937	-0-	-25913	-0-	1625 1	38312 3	N	-0-		-0-
10		68045 X	30941	-0-	-37104	-0-	1307 1	29634 3	N	-0-		-0-
11		58560 X	31786	-0-	-26774	-0-	1326 1	30460 3	N	-0-		-0-
12		48391 X	30959	-0-	-17432	-0-	1412 1	29547 3	N	-0-		-0-
01		44888 X	28389	-0-	-16499	-0-	1199 1	27190 3	N	-0-		-0-
02		38599 X	25121	-0-	-13478	-0-	1126 1	23995 3	N	-0-		-0-
-----												
NEEDMORE		WELL #: 101H		RRCID -> 287326		COMPL. DATE 10/29/2020		TOTAL DEPTH 11425		PERF.11772 - 18748		
09		33054 X	33054	-0-	-0-	-0-	364 1	32690 3	N	-0-		-0-
10		31460 X	31460	-0-	-0-	-0-	374 1	31086 3	N	-0-		-0-
11		28650 X	27524	-0-	-1126	-0-	400 1	27124 3	N	-0-		-0-
12		34162 X	21028	-0-	-13134	-0-	333 1	20695 3	N	-0-		-0-
01		34162 X	22389	-0-	-11773	-0-	291 1	22098 3	N	-0-		-0-
02		31958 X	22439	-0-	-9519	-0-	303 1	22136 3	N	-0-		-0-
-----												
NEEDMORE		WELL #: 102H		RRCID -> 287327		COMPL. DATE 10/28/2020		TOTAL DEPTH 11368		PERF.11591 - 18167		
09		26334 X	26334	-0-	-0-	-0-	290 1	26044 3	N	-0-		-0-
10		23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	281 1	23373 3	N	-0-		-0-
11		27360 X	21328	-0-	-6032	-0-	310 1	21018 3	N	-0-		-0-
12		28272 X	18080	-0-	-10192	-0-	286 1	17794 3	N	-0-		-0-
01		28272 X	17681	-0-	-10591	-0-	230 1	17451 3	N	-0-		-0-
02		25462 X	18280	-0-	-7182	-0-	247 1	18033 3	N	-0-		-0-
-----												
ELLEN C.		WELL #: 101H		RRCID -> 287328		COMPL. DATE 03/07/2021		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13204 - 18180		
09		32473 X	32473	-0-	-0-	-0-	1321 1	31152 3	N	-0-		-0-
10		29291 X	29291	-0-	-0-	-0-	1237 1	28054 3	N	-0-		-0-
11		35880 X	26949	-0-	-8931	-0-	1124 1	25825 3	N	-0-		-0-
12		37076 X	19132	-0-	-17944	-0-	873 1	18259 3	N	-0-		-0-
01		37076 X	26096	-0-	-10980	-0-	1102 1	24994 3	N	-0-		-0-
02		31378 X	24364	-0-	-7014	-0-	1092 1	23272 3	N	-0-		-0-
-----												
REUTHINGER		WELL #: 103H		RRCID -> 287333		COMPL. DATE 11/25/2020		TOTAL DEPTH 13324		PERF.13335 - 18711		
09		30390 X	27573	-0-	-2817	-0-	451 1	27122 3	N	-0-		-0-
10		31124 X	26597	-0-	-4527	-0-	464 1	26133 3	N	-0-		-0-
11		28680 X	25257	-0-	-3423	-0-	495 1	24762 3	N	-0-		-0-
12		29636 X	19163	-0-	-10473	-0-	400 1	18763 3	N	-0-		-0-
01		29636 X	19525	-0-	-10111	-0-	368 1	19157 3	N	-0-		-0-
02		26651 X	15932	-0-	-10719	-0-	279 1	15653 3	N	-0-		-0-
-----												
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 111H		RRCID -> 287335		COMPL. DATE 08/20/2020		TOTAL DEPTH 12472		PERF.12699 - 18475		
09		24660 X	22293	-0-	-2367	-0-	949 1	21344 3	N	-0-		-0-
10		32395 X	19469	-0-	-12926	-0-	971 1	18498 3	N	-0-		-0-
11		31350 X	19175	-0-	-12175	-0-	1031 1	18144 3	N	-0-		-0-
12		32395 X	21423	-0-	-10972	-0-	1181 1	20242 3	N	-0-		-0-
01		30101 X	18380	-0-	-11721	-0-	1106 1	17274 3	N	-0-		-0-
*02		21547 X	18154	-0-	-3393	-0-	1073 1	17081 3	N	-0-		-0-
-----												
ELLEN C.		WELL #: 105H		RRCID -> 287423		COMPL. DATE 01/30/2022		TOTAL DEPTH 12837		PERF.12723 - 22442		
09		75690 X	48108	-0-	-27582	-0-	705 1	47403 3	N	-0-		-0-
10		78213 X	44823	-0-	-33390	-0-	704 1	44119 3	N	-0-		-0-
11		75690 X	40734	-0-	-34956	-0-	723 1	40011 3	N	-0-		-0-
12		63519 X	41605	-0-	-21914	-0-	864 1	40741 3	N	-0-		-0-
01		57970 X	36421	-0-	-21549	-0-	686 1	35735 3	N	-0-		-0-
02		46516 X	25742	-0-	-20774	-0-	554 1	25188 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 112H		RRCID ->	287425	COMPL. DATE	08/19/2020	TOTAL DEPTH	12427	PERF.	12502 - 18278	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	26981 X	26981	-0-	-0-	-0-	1148	1 25833	3	N	-0-	-0-	
10	33077 X	25877	-0-	-7200	-0-	1290	1 24587	3	N	-0-	-0-	
11	32010 X	26753	-0-	-5257	-0-	1438	1 25315	3	N	-0-	-0-	
12	33077 X	24873	-0-	-8204	-0-	1372	1 23501	3	N	-0-	-0-	
01	32116 X	24367	-0-	-7749	-0-	1466	1 22901	3	N	-0-	-0-	
*02	26071 X	22637	-0-	-3434	-0-	1338	1 21299	3	N	-0-	-0-	
-----												
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE		WELL #: 101H		RRCID ->	287437	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	13391 - 22649	
09	53340 X	48236	-0-	-5104	-0-	707	1 47529	3	N	-0-	-0-	
10	55025 X	48265	-0-	-6760	-0-	758	1 47507	3	N	-0-	-0-	
11	53340 X	42462	-0-	-10878	-0-	754	1 41708	3	N	-0-	-0-	
12	55118 X	47499	-0-	-7619	-0-	1890	1 45609	3	N	-0-	-0-	
01	55118 X	2854	-0-	-52264	-0-	153	1 2701	3	N	-0-	-0-	
*02	46632 X	10090	-0-	-36542	-0-	177	1 9913	3	N	-0-	-0-	
-----												
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A		WELL #: 102H		RRCID ->	287438	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	12756	PERF.	13501 - 21711	
09	43887 X	43887	-0-	-0-	-0-	643	1 43244	3	N	-0-	-0-	
10	51925 X	42900	-0-	-9025	-0-	674	1 42226	3	N	-0-	-0-	
11	50250 X	40765	-0-	-9485	-0-	723	1 40042	3	N	-0-	-0-	
12	51925 X	43675	-0-	-8250	-0-	1738	1 41937	3	N	-0-	-0-	
01	47027 X	1842	-0-	-45185	-0-	99	1 1743	3	N	-0-	-0-	
*02	42427 X	11166	-0-	-31261	-0-	196	1 10970	3	N	-0-	-0-	
-----												
NEEDMORE		WELL #: 118H		RRCID ->	287449	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	11056 - 20238	
09	40500 X	34918	-0-	-5582	-0-	384	1 34534	3	N	-0-	-0-	
10	41850 X	32261	-0-	-9589	-0-	383	1 31878	3	N	-0-	-0-	
11	37440 X	27241	-0-	-10199	-0-	396	1 26845	3	N	-0-	-0-	
12	38688 X	30020	-0-	-8668	-0-	459	1 29561	3	N	-0-	-0-	
01	38688 X	29051	-0-	-9637	-0-	362	1 28689	3	N	-0-	-0-	
02	33756 X	24985	-0-	-8771	-0-	189	1 24796	3	N	-0-	-0-	
-----												
ELLEN C.		WELL #: 106H		RRCID ->	287458	COMPL. DATE	01/30/2022	TOTAL DEPTH	12867	PERF.	13178 - 23854	
09	65550 X	49359	-0-	-16191	-0-	723	1 48636	3	N	-0-	-0-	
10	67735 X	64809	-0-	-2926	-0-	1017	1 63792	3	N	-0-	-0-	
11	65550 X	55574	-0-	-9976	-0-	986	1 54588	3	N	-0-	-0-	
12	63116 X	49184	-0-	-13932	-0-	1021	1 48163	3	N	-0-	-0-	
01	64821 X	48851	-0-	-15970	-0-	921	1 47930	3	N	-0-	-0-	
02	60639 X	34485	-0-	-26154	-0-	742	1 33743	3	N	-0-	-0-	
-----												
REUTHINGER		WELL #: 125H		RRCID ->	287468	COMPL. DATE	03/13/2021	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	12813 - 20589	
09	25890 X	22294	-0-	-3596	-0-	417	1 21877	3	N	-0-	-0-	
10	26753 X	-0-	-0-	-26753	-0-	-	-	-	N	-0-	-0-	
11	79461 X	79461	-0-	-0-	-0-	1399	1 78062	3	N	-0-	-0-	
12	83546 X	83546	-0-	-0-	-0-	1733	1 81813	3	N	-0-	-0-	
01	61796 X	61796	-0-	-0-	-0-	872	1 60924	3	N	-0-	-0-	
02	41479 X	41479	-0-	-0-	-0-	482	1 40997	3	N	-0-	-0-	
-----												
REUTHINGER		WELL #: 124H		RRCID ->	287489	COMPL. DATE	03/11/2021	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	12862 - 21438	
09	33330 X	32455	-0-	-875	-0-	607	1 31848	3	N	-0-	-0-	
10	33604 X	13927	-0-	-19677	-0-	4125	1 9802	3	N	-0-	-0-	
11	36852 X	36852	-0-	-0-	-0-	649	1 36203	3	N	-0-	-0-	
12	33542 X	30615	-0-	-2927	-0-	635	1 29980	3	N	-0-	-0-	
01	33542 X	25239	-0-	-8303	-0-	343	1 24896	3	N	-0-	-0-	
02	35612 X	21587	-0-	-14025	-0-	251	1 21336	3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
SCIBIENSKI		WELL #: 101H		RRCID -> 287669		COMPL. DATE 08/06/2021			TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	45420	X	35980	-0-	-9440	-0-	396	1	35584	3	N	-0-
10	46934	X	36314	-0-	-10620	-0-	431	1	35883	3	N	-0-
11	37650	X	29101	-0-	-8549	-0-	423	1	28678	3	N	-0-
12	38905	X	31774	-0-	-7131	-0-	486	1	31288	3	N	-0-
01	38905	X	35779	-0-	-3126	-0-	446	1	35333	3	N	-0-
02	34771	X	29379	-0-	-5392	-0-	223	1	29156	3	N	-0-
-----												
STS SOUTH		WELL #: 12H		RRCID -> 288169		COMPL. DATE 08/25/2019			TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974			
09	24960	X	15541	-0-	-9419	-0-	17	1	360	2	Y	88
							14972	3	95	4		88
10	25792	X	712	-0-	-25080	-0-	1	1	31	2	Y	6
							665	3	8	4		9
11	27600	X	-0-	-0-	-27600	-0-					Y	4
12	28520	X	186	-0-	-28334	-0-	2	1	17	2	Y	5
							158	3	3	4		4
01	28520	X	NO RPT	-0-	-28520	-0-					Y	NO RPT
02	15022	X	NO RPT	-0-	-15022	-0-					Y	NO RPT
-----												
STS SOUTH		WELL #: 11H		RRCID -> 288370		COMPL. DATE 08/26/2019			TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500			
09	35430	X	26003	-0-	-9427	-0-	28	1	580	2	Y	1003
							24139	3	153	4		1036
10	33325	X	1081	-0-	-32244	-0-	1	1	46	2	Y	32
							986	3	13	4		76
11	28200	X	-0-	-0-	-28200	-0-					Y	-0-
12	28241	X	4148	-0-	-24093	-0-	41	1	379	2	Y	213
							3425	3	69	4		151
01	28241	X	NO RPT	-0-	-28241	-0-					Y	NO RPT
02	25143	X	NO RPT	-0-	-25143	-0-					Y	NO RPT
-----												
NEEDMORE-SCIBIENSKI A		WELL #: 119H		RRCID -> 288441		COMPL. DATE 08/07/2021			TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708			
09	34110	X	31938	-0-	-2172	-0-	351	1	31587	3	N	-0-
10	34565	X	29815	-0-	-4750	-0-	354	1	29461	3	N	-0-
11	33900	X	23604	-0-	-10296	-0-	343	1	23261	3	N	-0-
12	35030	X	26424	-0-	-8606	-0-	404	1	26020	3	N	-0-
01	35030	X	28172	-0-	-6858	-0-	351	1	27821	3	N	-0-
02	30885	X	24929	-0-	-5956	-0-	189	1	24740	3	N	-0-
-----												
RETAMA RANCH		WELL #: 125H		RRCID -> 290848		COMPL. DATE 04/27/2021			TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052			
09	22831	X	22831	-0-	-0-	-0-	335	1	22496	3	N	-0-
10	24335	X	21279	-0-	-3056	-0-	334	1	20945	3	N	-0-
11	23550	X	20530	-0-	-3020	-0-	365	1	20165	3	N	-0-
12	24335	X	21184	-0-	-3151	-0-	440	1	20744	3	N	-0-
01	23591	X	12517	-0-	-11074	-0-	236	1	12281	3	N	-0-
02	24026	X	24026	-0-	-0-	-0-	421	1	23605	3	N	-0-
-----												
RETAMA RANCH		WELL #: 124H		RRCID -> 290866		COMPL. DATE 04/27/2021			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070			
09	22680	X	20558	-0-	-2122	-0-	301	1	20257	3	N	-0-
10	24614	X	19781	-0-	-4833	-0-	311	1	19470	3	N	-0-
11	23820	X	17398	-0-	-6422	-0-	309	1	17089	3	N	-0-
12	24614	X	18927	-0-	-5687	-0-	393	1	18534	3	N	-0-
01	23188	X	16011	-0-	-7177	-0-	301	1	15710	3	N	-0-
02	19865	X	16666	-0-	-3199	-0-	292	1	16374	3	N	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
ELLEN C.		WELL #: 110H		RRCID -> 290961		COMPL. DATE 02/02/2022			TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	39808 X	39808	-0-	-0-	-0-	583 1	39225 3		N	-0-			-0-
10	36253 X	36253	-0-	-0-	-0-	569 1	35684 3		N	-0-			-0-
11	47220 X	32898	-0-	-14322	-0-	584 1	32314 3		N	-0-			-0-
12	48794 X	26014	-0-	-22780	-0-	540 1	25474 3		N	-0-			-0-
01	48794 X	30399	-0-	-18395	-0-	573 1	29826 3		N	-0-			-0-
02	38483 X	25062	-0-	-13421	-0-	539 1	24523 3		N	-0-			-0-
-----													
ELLEN C.		WELL #: 111H		RRCID -> 290963		COMPL. DATE 02/01/2022			TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261				
09	39960 X	34785	-0-	-5175	-0-	510 1	34275 3		N	-0-			-0-
10	38874 X	33772	-0-	-5102	-0-	530 1	33242 3		N	-0-			-0-
11	37620 X	31430	-0-	-6190	-0-	558 1	30872 3		N	-0-			-0-
12	37820 X	20639	-0-	-17181	-0-	428 1	20211 3		N	-0-			-0-
01	36487 X	28457	-0-	-8030	-0-	536 1	27921 3		N	-0-			-0-
02	33640 X	25825	-0-	-7815	-0-	555 1	25270 3		N	-0-			-0-
-----													
REUTHINGER		WELL #: 129H		RRCID -> 291410		COMPL. DATE 02/07/2022			TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968				
09	43800 X	33543	-0-	-10257	-0-	627 1	32916 3		N	-0-			-0-
10	42935 X	-0-	-0-	-42935	-0-				N	-0-			-0-
11	39690 X	32947	-0-	-6743	-0-	580 1	32367 3		N	-0-			-0-
12	45388 X	45388	-0-	-0-	-0-	941 1	44447 3		N	-0-			-0-
01	40884 X	40884	-0-	-0-	-0-	574 1	40310 3		N	-0-			-0-
02	32422 X	32058	-0-	-364	-0-	373 1	31685 3		N	-0-			-0-
-----													
REUTHINGER		WELL #: 130H		RRCID -> 291417		COMPL. DATE 02/03/2022			TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820				
09	23730 X	21036	-0-	-2694	-0-	393 1	20643 3		N	-0-			-0-
10	22971 X	10224	-0-	-12747	-0-	3028 1	7196 3		N	-0-			-0-
11	22230 X	18544	-0-	-3686	-0-	326 1	18218 3		N	-0-			-0-
12	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	473 1	22340 3		N	-0-			-0-
01	22072 X	21259	-0-	-813	-0-	300 1	20959 3		N	-0-			-0-
02	20329 X	18600	-0-	-1729	-0-	216 1	18384 3		N	-0-			-0-
-----													
NEEDMORE		WELL #: 145H		RRCID -> 291458		COMPL. DATE 09/05/2021			TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022				
09	35310 X	31626	-0-	-3684	-0-	348 1	31278 3		N	-0-			-0-
10	36301 X	30546	-0-	-5755	-0-	363 1	30183 3		N	-0-			-0-
11	33690 X	20052	-0-	-13638	-0-	291 1	19761 3		N	-0-			-0-
12	34813 X	23304	-0-	-11509	-0-	357 1	22947 3		N	-0-			-0-
01	34813 X	24587	-0-	-10226	-0-	306 1	24281 3		N	-0-			-0-
02	30566 X	21817	-0-	-8749	-0-	165 1	21652 3		N	-0-			-0-
-----													
NEEDMORE		WELL #: 146H		RRCID -> 291459		COMPL. DATE 09/05/2021			TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055				
09	35743 X	35743	-0-	-0-	-0-	393 1	35350 3		N	-0-			-0-
10	34689 X	30533	-0-	-4156	-0-	363 1	30170 3		N	-0-			-0-
11	33570 X	27243	-0-	-6327	-0-	396 1	26847 3		N	-0-			-0-
12	36921 X	27925	-0-	-8996	-0-	427 1	27498 3		N	-0-			-0-
01	36921 X	27662	-0-	-9259	-0-	345 1	27317 3		N	-0-			-0-
02	34539 X	20865	-0-	-13674	-0-	158 1	20707 3		N	-0-			-0-
-----													
HUISACHE E		WELL #: 117H		RRCID -> 291639		COMPL. DATE 04/28/2023			TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19177				
09	103860 X	73929	-0-	-29931	-0-	1083 1	72846 3		N	-0-			-0-
10	107322 X	69917	-0-	-37405	-0-	1098 1	68819 3		N	-0-			-0-
11	90570 X	60732	-0-	-29838	-0-	1078 1	59654 3		N	-0-			-0-
12	87792 X	63246	-0-	-24546	-0-	1309 1	61937 3		N	-0-			-0-
01	80755 X	57265	-0-	-23490	-0-	1076 1	56189 3		N	-0-			-0-
*02	71456 X	61518	-0-	-9938	-0-	1080 1	60438 3		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
HUISACHE E		WELL #: 116H		RRCID ->	291647	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	12887	PERF.	12941 - 19551
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
09	120960	X	83829	-0-	-37131	-0-	1228 1	82601 3	N	-0-	-0-
10	124992	X	82589	-0-	-42403	-0-	1297 1	81292 3	N	-0-	-0-
11	104400	X	76178	-0-	-28222	-0-	1352 1	74826 3	N	-0-	-0-
12	98580	X	75517	-0-	-23063	-0-	3005 1	72512 3	N	-0-	-0-
01	91853	X	70167	-0-	-21686	-0-	3759 1	66408 3	N	-0-	-0-
*02	83165	X	83165	-0-	-0-	-0-	1460 1	81705 3	N	-0-	-0-
-----											
RETAMA RANCH		WELL #: 102H		RRCID ->	291986	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	12464	PERF.	12543 - 18000
09	41160	X	34145	-0-	-7015	-0-	500 1	33645 3	N	-0-	-0-
10	52359	X	35696	-0-	-16663	-0-	701 1	34995 3	N	-0-	-0-
11	45017	X	45017	-0-	-0-	-0-	1878 1	43139 3	N	-0-	-0-
12	42082	X	42082	-0-	-0-	-0-	1920 1	40162 3	N	-0-	-0-
01	39319	X	39319	-0-	-0-	-0-	1660 1	37659 3	N	-0-	-0-
02	43529	X	36009	-0-	-7520	-0-	1614 1	34395 3	N	-0-	-0-
-----											
RETAMA RANCH		WELL #: 103H		RRCID ->	292119	COMPL. DATE	10/22/2022	TOTAL DEPTH	12445	PERF.	12699 - 17889
09	40860	X	32444	-0-	-8416	-0-	475 1	31969 3	N	-0-	-0-
10	54932	X	32128	-0-	-22804	-0-	627 1	31501 3	N	-0-	-0-
11	43669	X	43669	-0-	-0-	-0-	1822 1	41847 3	N	-0-	-0-
12	43338	X	36743	-0-	-6595	-0-	1676 1	35067 3	N	-0-	-0-
01	38688	X	33447	-0-	-5241	-0-	1412 1	32035 3	N	-0-	-0-
02	42224	X	30663	-0-	-11561	-0-	1374 1	29289 3	N	-0-	-0-
-----											
REUTHINGER		WELL #: 135H		RRCID ->	292289	COMPL. DATE	10/26/2022	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12485 - 18586
09	48660	X	42991	-0-	-5669	-0-	630 1	42361 3	N	-0-	-0-
10	49724	X	41646	-0-	-8078	-0-	654 1	40992 3	N	-0-	-0-
11	48990	X	37220	-0-	-11770	-0-	661 1	36559 3	N	-0-	-0-
12	50623	X	36118	-0-	-14505	-0-	748 1	35370 3	N	-0-	-0-
01	50623	X	46130	-0-	-4493	-0-	1837 1	44293 3	N	-0-	-0-
02	41557	X	41266	-0-	-291	-0-	1850 1	39416 3	N	-0-	-0-
-----											
REUTHINGER		WELL #: 134H		RRCID ->	292399	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL DEPTH	12484	PERF.	12748 - 18689
09	38969	X	38969	-0-	-0-	-0-	571 1	38398 3	N	-0-	-0-
10	42966	X	38214	-0-	-4752	-0-	600 1	37614 3	N	-0-	-0-
11	41580	X	35601	-0-	-5979	-0-	632 1	34969 3	N	-0-	-0-
12	42966	X	34485	-0-	-8481	-0-	715 1	33770 3	N	-0-	-0-
01	47143	X	47143	-0-	-0-	-0-	1892 1	45251 3	N	-0-	-0-
02	41566	X	41566	-0-	-0-	-0-	1863 1	39703 3	N	-0-	-0-
-----											
NEEDMORE-SCIBIENSKI C		WELL #: 120H		RRCID ->	292710	COMPL. DATE	10/15/2022	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	11022 - 19168
09	71070	X	64386	-0-	-6684	-0-	708 1	63678 3	N	-0-	-0-
10	71641	X	62360	-0-	-9281	-0-	741 1	61619 3	N	-0-	-0-
11	62070	X	52785	-0-	-9285	-0-	767 1	52018 3	N	-0-	-0-
12	66526	X	53875	-0-	-12651	-0-	824 1	53051 3	N	-0-	-0-
01	66526	X	57188	-0-	-9338	-0-	713 1	56475 3	N	-0-	-0-
02	62234	X	52869	-0-	-9365	-0-	400 1	52469 3	N	-0-	-0-
-----											
NEEDMORE-SCIBIENSKI B		WELL #: 107H		RRCID ->	292711	COMPL. DATE	10/15/2022	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	10828 - 19929
09	84420	X	58128	-0-	-26292	-0-	639 1	57489 3	N	-0-	-0-
10	85777	X	52197	-0-	-33580	-0-	620 1	51577 3	N	-0-	-0-
11	70650	X	47722	-0-	-22928	-0-	693 1	47029 3	N	-0-	-0-
12	73005	X	47415	-0-	-25590	-0-	725 1	46690 3	N	-0-	-0-
01	60078	X	12527	-0-	-47551	-0-	156 1	12371 3	N	-0-	-0-
02	56202	X	44757	-0-	-11445	-0-	339 1	44418 3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ELLEN C.		WELL #: 120H		RRCID -> 292715		COMPL. DATE 10/30/2022		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12727 - 19398	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		76020 X	57630	-0-	-18390	-0-	845 1	56785 3	N	-0-	-0-
10		75268 X	56897	-0-	-18371	-0-	893 1	56004 3	N	-0-	-0-
11		67410 X	53585	-0-	-13825	-0-	951 1	52634 3	N	-0-	-0-
12		64635 X	52299	-0-	-12336	-0-	1086 1	51213 3	N	-0-	-0-
01		62527 X	48320	-0-	-14207	-0-	911 1	47409 3	N	-0-	-0-
02		55709 X	43459	-0-	-12250	-0-	934 1	42525 3	N	-0-	-0-
-----											
ELLEN C.		WELL #: 121H		RRCID -> 292733		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 12379		PERF.12405 - 17695	
09		38640 X	30117	-0-	-8523	-0-	441 1	29676 3	N	-0-	-0-
10		39928 X	29365	-0-	-10563	-0-	461 1	28904 3	N	-0-	-0-
11		38640 X	27507	-0-	-11133	-0-	488 1	27019 3	N	-0-	-0-
12		31124 X	26003	-0-	-5121	-0-	540 1	25463 3	N	-0-	-0-
01		31124 X	30484	-0-	-640	-0-	574 1	29910 3	N	-0-	-0-
02		29116 X	21892	-0-	-7224	-0-	471 1	21421 3	N	-0-	-0-
-----											
REUTHINGER		WELL #: 120H		RRCID -> 293054		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13161 - 20796	
09		75720 X	75306	-0-	-414	-0-	1408 1	73898 3	N	-0-	-0-
10		88753 X	77301	-0-	-11452	-0-	22896 1	54405 3	N	-0-	-0-
11		85890 X	68610	-0-	-17280	-0-	1208 1	67402 3	N	-0-	-0-
12		88753 X	66528	-0-	-22225	-0-	1380 1	65148 3	N	-0-	-0-
01		77810 X	60709	-0-	-17101	-0-	852 1	59857 3	N	-0-	-0-
02		72790 X	51610	-0-	-21180	-0-	600 1	51010 3	N	-0-	-0-
-----											
REUTHINGER		WELL #: 121H		RRCID -> 293059		COMPL. DATE 05/03/2023		TOTAL DEPTH 12794		PERF.12799 - 19960	
09		86700 X	77539	-0-	-9161	-0-	1449 1	76090 3	N	-0-	-0-
10		87947 X	77842	-0-	-10105	-0-	23056 1	54786 3	N	-0-	-0-
11		85110 X	70596	-0-	-14514	-0-	1243 1	69353 3	N	-0-	-0-
12		87947 X	69116	-0-	-18831	-0-	1434 1	67682 3	N	-0-	-0-
01		80135 X	62527	-0-	-17608	-0-	880 1	61647 3	N	-0-	-0-
02		74965 X	54599	-0-	-20366	-0-	635 1	53964 3	N	-0-	-0-
-----											
HUISACHE W		WELL #: 120H		RRCID -> 293526		COMPL. DATE 05/11/2022		TOTAL DEPTH 12551		PERF. N/A	
09		14B2 EXT	257762	-0-	257762	1490841	3777 1	253985 3	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	257989	-0-	257989	1748830	4050 1	253939 3	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	222500	-0-	222500	1971330	3949 1	218551 3	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	194457	-0-	194457	2165787	7739 1	186718 3	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	175876	-0-	175876	2341663	9422 1	166454 3	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	140758	-0-	140758	2482421	2473 1	138285 3	N	-0-	-0-
-----											
HUISACHE W		WELL #: 121H		RRCID -> 293627		COMPL. DATE 04/25/2023		TOTAL DEPTH 12351		PERF.13077 - 20404	
09		182670 X	155596	-0-	-27074	-0-	2280 1	153316 3	N	-0-	-0-
10		188759 X	150883	-0-	-37876	-0-	2369 1	148514 3	N	-0-	-0-
11		168780 X	143032	-0-	-25748	-0-	2538 1	140494 3	N	-0-	-0-
12		171709 X	145466	-0-	-26243	-0-	5789 1	139677 3	N	-0-	-0-
01		164889 X	150232	-0-	-14657	-0-	8048 1	142184 3	N	-0-	-0-
*02		150423 X	132414	-0-	-18009	-0-	2326 1	130088 3	N	-0-	-0-
-----											
BFM-AIG B		WELL #: 105H		RRCID -> 293748		COMPL. DATE 10/29/2023		TOTAL DEPTH 12741		PERF.12930 - 20201	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02		28260 X	28260	-0-	-0-	-0-	497 1	27763 3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
BFM-AIG A		WELL #: 104H		RRCID -> 293749		COMPL. DATE 08/15/2023			TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	205980	X	144804	-0-	-61176	-0-	2122	1	142682	3	N	-0-		-0-
10	193595	X	145626	-0-	-47969	-0-	2286	1	143340	3	N	-0-		-0-
11	172980	X	132114	-0-	-40866	-0-	2345	1	129769	3	N	-0-		-0-
12	166129	X	127876	-0-	-38253	-0-	5089	1	122787	3	N	-0-		-0-
01	149637	X	120564	-0-	-29073	-0-	6459	1	114105	3	N	-0-		-0-
*02	139983	X	87979	-0-	-52004	-0-	1545	1	86434	3	N	-0-		-0-
-----														
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 109H		RRCID -> 293761		COMPL. DATE 03/15/2023			TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968					
09	134190	X	92797	-0-	-41393	-0-	1360	1	91437	3	N	-0-		-0-
10	124465	X	92805	-0-	-31660	-0-	1457	1	91348	3	N	-0-		-0-
11	112680	X	82890	-0-	-29790	-0-	1471	1	81419	3	N	-0-		-0-
12	109399	X	51081	-0-	-58318	-0-	2033	1	49048	3	N	-0-		-0-
01	101308	X	79608	-0-	-21700	-0-	4265	1	75343	3	N	-0-		-0-
*02	89697	X	11032	-0-	-78665	-0-	193	1	10839	3	N	-0-		-0-
-----														
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 110H		RRCID -> 293762		COMPL. DATE 08/14/2023			TOTAL DEPTH 12611 PERF.12852 - 20303					
09	146280	X	109404	-0-	-36876	-0-	1603	1	107801	3	N	-0-		-0-
10	135005	X	104621	-0-	-30384	-0-	1642	1	102979	3	N	-0-		-0-
11	120420	X	94561	-0-	-25859	-0-	1678	1	92883	3	N	-0-		-0-
12	115475	X	66104	-0-	-49371	-0-	2631	1	63473	3	N	-0-		-0-
01	113057	X	85709	-0-	-27348	-0-	4592	1	81117	3	N	-0-		-0-
*02	105763	X	6672	-0-	-99091	-0-	117	1	6555	3	N	-0-		-0-
-----														
ELLEN C.		WELL #: 125H		RRCID -> 293824		COMPL. DATE 05/17/2023			TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154					
09	197670	X	162108	-0-	-35562	-0-	2376	1	159732	3	N	-0-		-0-
10	182249	X	148864	-0-	-33385	-0-	2337	1	146527	3	N	-0-		-0-
11	176370	X	128554	-0-	-47816	-0-	2281	1	126273	3	N	-0-		-0-
12	174065	X	114047	-0-	-60018	-0-	2367	1	111680	3	N	-0-		-0-
01	174065	X	109279	-0-	-64786	-0-	2059	1	107220	3	N	-0-		-0-
02	156716	X	92025	-0-	-64691	-0-	1979	1	90046	3	N	-0-		-0-
-----														
ELLEN C.		WELL #: 126H		RRCID -> 293830		COMPL. DATE 05/09/2023			TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070					
09	188970	X	118226	-0-	-70744	-0-	1733	1	116493	3	N	-0-		-0-
10	157170	X	105226	-0-	-51944	-0-	1652	1	103574	3	N	-0-		-0-
11	152100	X	103555	-0-	-48545	-0-	1838	1	101717	3	N	-0-		-0-
12	132804	X	94804	-0-	-38000	-0-	1968	1	92836	3	N	-0-		-0-
01	132804	X	93022	-0-	-39782	-0-	1753	1	91269	3	N	-0-		-0-
02	114289	X	79568	-0-	-34721	-0-	1711	1	77857	3	N	-0-		-0-
-----														
REUTHINGER		WELL #: R105H		RRCID -> 293859		COMPL. DATE 10/21/2022			TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825					
09	275820	X	179618	-0-	-96202	-0-	2940	1	176678	3	N	-0-		-0-
10	254200	X	180948	-0-	-73252	-0-	3160	1	177788	3	N	-0-		-0-
11	218490	X	141950	-0-	-76540	-0-	2780	1	139170	3	N	-0-		-0-
12	206925	X	52365	-0-	-154560	-0-	1092	1	51273	3	N	-0-		-0-
01	185597	X	148918	-0-	-36679	-0-	2806	1	146112	3	N	-0-		-0-
02	173623	X	129150	-0-	-44473	-0-	2263	1	126887	3	N	-0-		-0-
-----														
REUTHINGER		WELL #: 106H		RRCID -> 293862		COMPL. DATE 08/09/2023			TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078					
09	298890	X	188901	-0-	-109989	-0-	3092	1	185809	3	N	-0-		-0-
10	290470	X	189791	-0-	-100679	-0-	3314	1	186477	3	N	-0-		-0-
11	251790	X	148606	-0-	-103184	-0-	2911	1	145695	3	N	-0-		-0-
12	237305	X	48474	-0-	-188831	-0-	1011	1	47463	3	N	-0-		-0-
01	195207	X	158293	-0-	-36914	-0-	2982	1	155311	3	N	-0-		-0-
02	182613	X	139505	-0-	-43108	-0-	2445	1	137060	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
STS H SOUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	294095	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	12480	-	22471	
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
09		124350 X	111826	-0-	-12524	-0-	765 1	3623 2	Y	1277	1343 1	35 8		124	
							105624 3	409 4							
10		131068 X	124637	-0-	-6431	-0-	811 1	5180 2	Y	1340	1240 1	58 8		166	
							116740 3	432 4							
11		126840 X	23718	-0-	-103122	-0-	385 1	821 2	Y	267	340 1	40 8		53	
							22191 3	27 4							
12		131068 X	-0-	-0-	-131068	-0-			Y	-0-				53	
01		120776 X	NO RPT	-0-	-120776	-0-			Y	NO RPT				53	
02		116609 X	NO RPT	-0-	-116609	-0-			Y	NO RPT				53	
-----															
ELLEN C.		WELL #:		103H	RRCID ->	294236	COMPL. DATE	05/22/2023	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	13073	-	23469	
09		476850 X	336199	-0-	-140651	-0-	4928 1	331271 3	N	-0-				-0-	
							5493 1	344450 3	N	-0-				-0-	
10		492745 X	349943	-0-	-142802	-0-	5337 1	295394 3	N	-0-				-0-	
							5354 1	252572 3	N	-0-				-0-	
11		300731 X	300731	-0-	-0-	-0-	4829 1	251444 3	N	-0-				-0-	
							4134 1	188144 3	N	-0-				-0-	
12		347417 X	257926	-0-	-89491	-0-								-0-	
01		349928 X	256273	-0-	-93655	-0-								-0-	
02		327352 X	192278	-0-	-135074	-0-								-0-	
-----															
STS H SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	294292	COMPL. DATE	02/06/2022	TOTAL DEPTH	11567	PERF.	12516	-	22105	
09		133110 X	112242	-0-	-20868	-0-	771 1	3648 2	Y	963	1021 1	26 8		93	
							106352 3	412 4							
10		123070 X	118990	-0-	-4080	-0-	776 1	4958 2	Y	1010	935 1	43 8		125	
							111732 3	413 4							
11		119100 X	19091	-0-	-100009	-0-	310 1	663 2	Y	174	238 1	26 8		35	
							17905 3	22 4							
12		123070 X	-0-	-0-	-123070	-0-			Y	-0-				35	
01		116715 X	NO RPT	-0-	-116715	-0-			Y	NO RPT				35	
02		111302 X	NO RPT	-0-	-111302	-0-			Y	NO RPT				35	
-----															
OTTO-WHIPPLE		WELL #:		2H	RRCID ->	294390	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	12409	PERF.	12766	-	21056	
09		89520 X	75982	-0-	-13538	-0-	5930 2	70011 3	N	37	37 8			-0-	
							41 9								
10		78027 X	68570	-0-	-9457	-0-	3677 2	64691 3	N	184	184 8			-0-	
							202 9								
11		75930 X	65971	-0-	-9959	-0-	8803 2	57023 3	N	132	132 8			-0-	
							145 9								
12		78523 X	60042	-0-	-18481	-0-	12071 2	47924 3	N	43	43 8			-0-	
							47 9								
01		78523 X	54083	-0-	-24440	-0-	1370 1	52713 3	N	-0-				-0-	
02		73457 X	NO RPT	-0-	-73457	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----															
STS H SOUTH		WELL #:		3H	RRCID ->	294424	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	12606	-	21988	
09		87810 X	84783	-0-	-3027	-0-	588 1	2782 2	N	-0-				-0-	
							81099 3	314 4							
10		80244 X	80244	-0-	-0-	-0-	528 1	3375 2	N	-0-				-0-	
							76060 3	281 4							
11		85550 X	85550	-0-	-0-	-0-	1405 1	2999 2	N	-0-				-0-	
							81046 3	100 4							
12		87606 X	80111	-0-	-7495	-0-	2037 1	5923 2	N	25	25 8			-0-	
							72078 3	45 4							
01		87606 X	NO RPT	-0-	-87606	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		82708 X	NO RPT	-0-	-82708	-0-			N	NO RPT				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
ELLEN C.		WELL #: 104H		RRCID -> 294459		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 12892		PERF.12768 - 22624			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	441510	X	360542	-0-	-80968	-0-	5284 1	355258 3	N	-0-		-0-	
10	456227	X	329160	-0-	-127067	-0-	5167 1	323993 3	N	-0-		-0-	
11	441510	X	284242	-0-	-157268	-0-	5044 1	279198 3	N	-0-		-0-	
12	456227	X	252393	-0-	-203834	-0-	5239 1	247154 3	N	-0-		-0-	
01	372558	X	233672	-0-	-138886	-0-	4403 1	229269 3	N	-0-		-0-	
02	348522	X	186923	-0-	-161599	-0-	4019 1	182904 3	N	-0-		-0-	
-----													
RETAMA RANCH		WELL #: 107H		RRCID -> 294464		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12457		PERF.12837 - 21242			
09	1017280	X	256581	-0-	-760699	-0-	3761 1	252820 3	N	-0-		-0-	
10	302839	X	238654	-0-	-64185	-0-	3746 1	234908 3	N	-0-		-0-	
11	293070	X	198642	-0-	-94428	-0-	3526 1	195116 3	N	-0-		-0-	
12	302839	X	175664	-0-	-127175	-0-	3645 1	172019 3	N	-0-		-0-	
01	265143	X	148753	-0-	-116390	-0-	2803 1	145950 3	N	-0-		-0-	
02	248037	X	122361	-0-	-125676	-0-	2145 1	120216 3	N	-0-		-0-	
-----													
RETAMA RANCH		WELL #: 108H		RRCID -> 294480		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12356 - 20899			
09	823944	X	201270	-0-	-622674	-0-	2951 1	198319 3	N	-0-		-0-	
10	255514	X	255514	-0-	-0-	-0-	4011 1	251503 3	N	-0-		-0-	
11	227487	X	227487	-0-	-0-	-0-	4038 1	223449 3	N	-0-		-0-	
12	204808	X	204808	-0-	-0-	-0-	4250 1	200558 3	N	-0-		-0-	
01	176653	X	176653	-0-	-0-	-0-	3329 1	173324 3	N	-0-		-0-	
02	147900	X	136016	-0-	-11884	-0-	2384 1	133632 3	N	-0-		-0-	
-----													
RETAMA RANCH		WELL #: 109H		RRCID -> 294482		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12343		PERF.12357 - 20479			
09	823932	X	254507	-0-	-569425	-0-	3731 1	250776 3	N	-0-		-0-	
10	270705	X	270705	-0-	-0-	-0-	4250 1	266455 3	N	-0-		-0-	
11	236888	X	236888	-0-	-0-	-0-	4205 1	232683 3	N	-0-		-0-	
12	244621	X	208442	-0-	-36179	-0-	4326 1	204116 3	N	-0-		-0-	
01	244621	X	185243	-0-	-59378	-0-	3491 1	181752 3	N	-0-		-0-	
02	228839	X	155184	-0-	-73655	-0-	2720 1	152464 3	N	-0-		-0-	
-----													
RETAMA RANCH		WELL #: 110H		RRCID -> 294483		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 12382		PERF.12350 - 20299			
09	1187950	X	268303	-0-	-919647	-0-	3933 1	264370 3	N	-0-		-0-	
10	299274	X	276555	-0-	-22719	-0-	4341 1	272214 3	N	-0-		-0-	
11	289620	X	229597	-0-	-60023	-0-	4075 1	225522 3	N	-0-		-0-	
12	299274	X	203338	-0-	-95936	-0-	4220 1	199118 3	N	-0-		-0-	
01	277233	X	173224	-0-	-104009	-0-	3264 1	169960 3	N	-0-		-0-	
02	259347	X	146418	-0-	-112929	-0-	2566 1	143852 3	N	-0-		-0-	
-----													
DONNELL-WHIPPLE		WELL #: 1H		RRCID -> 294484		COMPL. DATE 08/25/2022		TOTAL DEPTH 11936		PERF.12336 - 20599			
09	63030	X	63030	-0-	-0-	-0-	1950 1	11549 2	Y	811	878 1	8 8 43	
							48638 3	1 4					
10	79081	X	58260	-0-	-20821	-0-	2090 1	13642 2	Y	799	733 1	11 8 98	
							41598 3	51 4					
11	72630	X	54590	-0-	-18040	-0-	1983 1	3038 2	Y	787	807 1	10 8 68	
							48691 3	12 4					
12	74741	X	35012	-0-	-39729	-0-	2298 1	2046 2	Y	757	706 1	3 8 116	
							29640 3	195 4					
*01	65131	X	41758	-0-	-23373	-0-	965 1	38743 3	Y	1193	1063 1		246
							738 4	1312 9					
02	60929	X	NO RPT	-0-	-60929	-0-			Y	NO RPT			246

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				//CONT.//	100291												
DONNELL-WHIPPLE				WELL #:	2H	RRCID ->	294485	COMPL. DATE	08/25/2022	TOTAL	DEPTH	11875	PERF.	12085	-	20077	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		70290 X	61760	-0-	-8530	-0-	1885 1	11164 2	Y	1536	1628 1	15 8				81	
							47020 3	1 4									
10		73067 X	54606	-0-	-18461	-0-	1931 1	12604 2	Y	1446	1329 1	21 8				177	
							38433 3	47 4									
11		70710 X	50560	-0-	-20150	-0-	1808 1	2769 2	Y	1444	1478 1	18 8				125	
							44384 3	11 4									
12		73067 X	35943	-0-	-37124	-0-	2343 1	2086 2	Y	992	961 1	4 8				152	
							30224 3	199 4									
01		63829 X	41059	-0-	-22770	-0-	948 1	38080 3	Y	1180	1088 1					244	
							733 4	1298 9									
02		59711 X	NO RPT	-0-	-59711	-0-			Y	NO RPT						244	
-----																	
DONNELL-WHIPPLE				WELL #:	3H	RRCID ->	294486	COMPL. DATE	08/25/2022	TOTAL	DEPTH	11941	PERF.	12304	-	19903	
09		132030 X	76833	-0-	-55197	-0-	2357 1	13961 2	Y	1562	1647 1	16 8				83	
							58796 3	1 4									
10		94023 X	82063	-0-	-11960	-0-	2927 1	19110 2	Y	1530	1404 1	22 8				187	
							58272 3	71 4									
11		80310 X	67602	-0-	-12708	-0-	2437 1	3732 2	Y	1444	1488 1	18 8				125	
							59830 3	15 4									
12		81964 X	31274	-0-	-50690	-0-	2061 1	1835 2	Y	560	597 1	2 8				86	
							26587 3	175 4									
01		79484 X	41201	-0-	-38283	-0-	958 1	38476 3	Y	990	872 1					204	
							678 4	1089 9									
02		76763 X	NO RPT	-0-	-76763	-0-			Y	NO RPT						204	
-----																	
HUISACHE E A				WELL #:	114H	RRCID ->	294497	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL	DEPTH	12974	PERF.	13207	-	20543	
09		337740 X	243476	-0-	-94264	-0-	3568 1	239908 3	N	-0-						-0-	
							10 3	1 4								-0-	
10		348998 X	226046	-0-	-122952	-0-	3549 1	222497 3	N	-0-						-0-	
							11 3	1 4								-0-	
11		296430 X	186549	-0-	-109881	-0-	3311 1	183238 3	N	-0-						-0-	
							12 3	1 4								-0-	
12		281728 X	164631	-0-	-117097	-0-	6551 1	158080 3	N	-0-						-0-	
							01 3	1 4								-0-	
01		281728 X	117065	-0-	-164663	-0-	6271 1	110794 3	N	-0-						-0-	
							02 3	1 4								-0-	
02		235364 X	-0-	-0-	-235364	-0-			N	-0-						-0-	
-----																	
HUISACHE E B				WELL #:	115H	RRCID ->	294498	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL	DEPTH	12911	PERF.	12977	-	20313	
09		310500 X	208208	-0-	-102292	-0-	3051 1	205157 3	N	-0-						-0-	
							10 3	1 4								-0-	
10		320850 X	227865	-0-	-92985	-0-	3577 1	224288 3	N	-0-						-0-	
							11 3	1 4								-0-	
11		310500 X	218179	-0-	-92321	-0-	3872 1	214307 3	N	-0-						-0-	
							12 3	1 4								-0-	
12		215140 X	86124	-0-	-129016	-0-	3427 1	82697 3	N	-0-						-0-	
							01 3	1 4								-0-	
01		227850 X	145147	-0-	-82703	-0-	7776 1	137371 3	N	-0-						-0-	
							*02 3	1 4								-0-	
*02		213150 X	113565	-0-	-99585	-0-	1995 1	111570 3	N	-0-						-0-	
-----																	
OTTO-WHIPPLE				WELL #:	1H	RRCID ->	294565	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL	DEPTH	12431	PERF.	12646	-	20307	
09		101340 X	84243	-0-	-17097	-0-	6576 2	77627 3	N	36	36 8					-0-	
							40 9										
10		94798 X	83995	-0-	-10803	-0-	4507 2	79287 3	N	183	183 8					-0-	
							201 9										
11		86700 X	77166	-0-	-9534	-0-	10300 2	66722 3	N	131	131 8					-0-	
							144 9										
12		87048 X	69382	-0-	-17666	-0-	13946 2	55370 3	N	60	60 8					-0-	
							66 9										
01		87048 X	59185	-0-	-27863	-0-	1505 1	57680 3	N	-0-						-0-	
							02 3	1 4								-0-	
02		81432 X	NO RPT	-0-	-81432	-0-			N	NO RPT						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291														
STS SOUTH		WELL #: 14H		RRCID -> 294744		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH 11734		PERF.12075		- 20091				
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
09		212790 X	101443	-0-	-111347											
						109	1	2294	2	Y	2714	2750	1	31	8	130
						95449	3	606	4							
10		118606 X	91278	-0-	-27328											
						116	1	3860	2	Y	2713	2485	1	66	8	292
						83257	3	1061	4							
11		119820 X	76509	-0-	-43311											
						921	1	5977	2	Y	2339	2401	1	72	8	158
						65968	3	1070	4							
12		123814 X	72800	-0-	-51014											
						736	1	6770	2	Y	2696	2066	1	13	8	775
						61097	3	1231	4							
01		123814 X	NO RPT	-0-	-123814					Y	NO RPT					775
02		98049 X	NO RPT	-0-	-98049					Y	NO RPT					775
STS SOUTH		WELL #: 16H		RRCID -> 294769		COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL DEPTH 12054		PERF.12012		- 18083				
09		188910 X	76781	-0-	-112129											
						84	1	1767	2	Y	865	894	1	10	8	42
						73511	3	467	4							
10		112406 X	76288	-0-	-36118											
						99	1	3293	2	Y	881	807	1	21	8	95
						71022	3	905	4							
11		102600 X	27915	-0-	-74685											
						340	1	2208	2	Y	548	589	1	17	8	37
						24369	3	395	4							
12		102362 X	107	-0-	-102255											
						1	1	5	2	Y	47	70	1			14
						48	3	1	4							
01		89931 X	NO RPT	-0-	-89931					Y	NO RPT					14
02		74211 X	NO RPT	-0-	-74211					Y	NO RPT					14
STS SOUTH		WELL #: 18H		RRCID -> 294784		COMPL. DATE 12/27/2022		TOTAL DEPTH 12586		PERF.12695		- 22183				
09		383760 X	219158	-0-	-164602											
						371	1	10629	2	N	70	70	8			-0-
						208081	3	77	9							
10		328755 X	219158	-0-	-109597											
						371	1	10629	2	N	70	70	8			-0-
						208081	3	77	9							
11		282630 X	196225	-0-	-86405											
						552	1	12441	2	N	57	57	8			-0-
						183169	3	63	9							
12		292051 X	181126	-0-	-110925											
						577	1	10798	2	N	33	33	8			-0-
						169715	3	36	9							
01		273358 X	NO RPT	-0-	-273358					N	NO RPT					-0-
02		211845 X	NO RPT	-0-	-211845					N	NO RPT					-0-
STS SOUTH		WELL #: 17H		RRCID -> 294785		COMPL. DATE 12/27/2022		TOTAL DEPTH 12541		PERF.12758		- 21273				
09		349590 X	227554	-0-	-122036											
						116	1	11044	2	N	41	41	8			-0-
						216349	3	45	9							
10		306869 X	218895	-0-	-87974											
						370	1	10616	2	N	69	69	8			-0-
						207833	3	76	9							
11		275820 X	195587	-0-	-80233											
						550	1	12401	2	N	56	56	8			-0-
						182574	3	62	9							
12		263810 X	187680	-0-	-76130											
						598	1	11189	2	N	30	30	8			-0-
						175860	3	33	9							
01		243009 X	NO RPT	-0-	-243009					N	NO RPT					-0-
02		219965 X	NO RPT	-0-	-219965					N	NO RPT					-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291														
STS SOUTH		WELL #: 19H		RRCID -> 294978		COMPL. DATE 12/22/2023		TOTAL DEPTH 12012		PERF.11952 - 23048						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	55817	-0-	55817	55817	34	1	6567	2	Y	2016	1786	1	41	8	189
						45057	3	1941	4							
01	456754 X	NO RPT	-0-	-456754	-0-					Y	NO RPT					189
02	427286 X	NO RPT	-0-	-427286	-0-					Y	NO RPT					189
STS SOUTH		WELL #: 20H		RRCID -> 295021		COMPL. DATE 12/22/2023		TOTAL DEPTH 11948		PERF.12010 - 21586						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	57527	-0-	57527	57527	34	1	6749	2	Y	2223	1969	1	45	8	209
						46304	3	1995	4							
01	437658 X	NO RPT	-0-	-437658	-0-					Y	NO RPT					209
02	409422 X	NO RPT	-0-	-409422	-0-					Y	NO RPT					209
STS SOUTH		WELL #: 21H		RRCID -> 295135		COMPL. DATE 12/22/2023		TOTAL DEPTH 12047		PERF.11927 - 22907						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	50252	-0-	50252	50252	30	1	5923	2	Y	1741	1542	1	35	8	164
						40634	3	1750	4							
*01	327329 X	NO RPT	-0-	-327329	-0-					Y	NO RPT					164
*02	306211 X	NO RPT	-0-	-306211	-0-					Y	NO RPT					164
STS SOUTH		WELL #: 295257		RRCID -> 295257		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11450 - 20466						
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STS SOUTH		WELL #: 22H		RRCID -> 295288		COMPL. DATE 12/22/2023		TOTAL DEPTH 11938		PERF.11855 - 19373						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	88213	-0-	88213	88213	53	1	10363	2	Y	3308	2930	1	67	8	311
						71095	3	3063	4							
01	279434 X	NO RPT	-0-	-279434	-0-					Y	NO RPT					311
02	261406 X	NO RPT	-0-	-261406	-0-					Y	NO RPT					311
REUTHINGER		WELL #: 127H		RRCID -> 296153		COMPL. DATE 02/26/2023		TOTAL DEPTH 12700		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	110225	-0-	110225	110225	1184	1	109041	3	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	391187	-0-	391187	501412	9790	1	381397	3	N	-0-					-0-
01	SHUT IN	353569	-0-	353569	854981	4069	1	349500	3	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	312460	-0-	312460	1167441	3779	1	308681	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291  
 REUTHINGER WELL #: 128H RRCID -> 296154 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 12652 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	104011	-0-	104011	104011	1147	1	102864	3	N	-0-		-0-
12	SHUT IN	389473	-0-	389473	493484	9748	1	379725	3	N	-0-		-0-
01	SHUT IN	352076	-0-	352076	845560	4038	1	348038	3	N	-0-		-0-
02	SHUT IN	280966	-0-	280966	1126526	3398	1	277568	3	N	-0-		-0-

REUTHINGER WELL #: 126H RRCID -> 296155 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 12667 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	79888	-0-	79888	79888	896	1	78992	3	N	-0-		-0-
12	SHUT IN	245859	-0-	245859	325747	6153	1	239706	3	N	-0-		-0-
01	SHUT IN	213648	-0-	213648	539395	2462	1	211186	3	N	-0-		-0-
02	SHUT IN	173924	-0-	173924	713319	2103	1	171821	3	N	-0-		-0-

ARMADILLO UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 296234 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13962 PERF.14348 - 22016

09	SHUT IN	420969	-0-	420969	721915	420969	3			N	-0-		-0-
10	SHUT IN	421605	-0-	421605	1143520	421605	3			N	-0-		-0-
11	SHUT IN	402734	-0-	402734	1546254	402734	3			N	-0-		-0-
12	SHUT IN	435344	-0-	435344	1981598	435344	3			N	-0-		-0-
*01	2417219 X	435621	-0-	-1981598	-	435621	3			N	-0-		-0-
*02	403100 X	381541	-0-	-21559	-	381541	3			N	-0-		-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B WELL #: 103H RRCID -> 296272 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 12895 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*02	SHUT IN	635	-0-	635	635	11	1	624	3	N	-0-		-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C WELL #: 104H RRCID -> 296282 COMPL. DATE 07/03/2023 TOTAL DEPTH 12881 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*02	SHUT IN	3014	-0-	3014	3014	53	1	2961	3	N	-0-		-0-

REUTHINGER C WELL #: 109H RRCID -> 296412 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 13283 PERF. N/A

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SHUT IN	382173	-0-	382173	382173	4537	1	377636	3	N	-0-		-0-
02	SHUT IN	462980	-0-	462980	845153	5602	1	457378	3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291														
REUTHINGER B		WELL #: 108H		RRCID -> 296628		COMPL. DATE 09/07/2023		TOTAL DEPTH 13337 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, LLC		100453		WELL #: 10H		RRCID -> 265593		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 9226		PERF. 9600 - 14430				
VESTER A UNIT																
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	185	1	1175	2	Y	265	274	1	4	8	32
						4	4	292	9							
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	220	1	1500	2	Y	271	232	1	2	8	69
						3	4	298	9							
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	185	1	1143	2	Y	80	135	1			14
						1	4	88	9							
*12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	183	1	1129	2	Y	108	110	1	2	8	10
						119	9									
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	145	1	862	2	Y	85	77	1			18
						94	9									
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	160	1	1073	2	Y	44	54	1			8
						48	9									

VESTER B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 265595		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 9660 - 14183						
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	147	1	946	2	Y	213	210	1	4	8	25
						4	4	234	9							
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	121	1	793	2	Y	182	115	1	3	8	89
						1	4	200	9							
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	192	1	1169	2	Y	203	265	1			27
						1	4	223	9							
*12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	154	1	931	2	Y	147	140	1	2	8	32
						162	9									
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	166	1	1024	2	Y	219	191	1			60
						241	9									
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	124	1	854	2	Y	168	205	1			23
						185	9									

RIO GRANDE E&P II, LLC		100543		WELL #: 1H		RRCID -> 294613		COMPL. DATE 02/28/2023		TOTAL DEPTH 12257		PERF. 12275 - 21075				
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT																
09	187890 X	187890	-0-	-0-	-0-	2375	1	185515	3	N	-0-					-0-
10	251379 X	170892	-0-	-80487	-0-	2161	1	168731	3	N	-0-					-0-
11	243270 X	163176	-0-	-80094	-0-	2054	1	161122	3	N	-0-					-0-
12	251379 X	156303	-0-	-95076	-0-	1973	1	154330	3	N	-0-					-0-
01	209768 X	209768	-0-	-0-	-0-	2708	1	207060	3	N	-0-					-0-
02	181627 X	84395	-0-	-97232	-0-	1107	1	83288	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
ROCC OPERATING, LLC				100573									
BUBINGA B				WELL #:	2H	RRCID ->	296507	COMPL. DATE	08/20/2023	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10715 - 24211	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	40575	-0-	40575	40575	3719 1	34412 3	N	338	329 1		9
							2072 4	372 9					
09		0	211184	-0-	211184	251759	7989 1	184927 3	N	10386	10287 1		108
							6843 4	11425 9					
10		0	232074	-0-	232074	483833	10289 1	206628 3	N	10543	10474 1		177
							3560 4	11597 9					
11		0	196189	-0-	196189	680022	10177 1	171469 3	N	7369	7323 1		223
							6437 4	8106 9					
12	862152	X	182130	-0-	-680022	-0-	9150 1	162907 3	N	6311	6190 1		344
							3131 4	6942 9					
01	182497	X	162008	-0-	-20489	-0-	7796 1	141166 3	N	5884	5942 1		286
							6574 4	6472 9					
02	170723	X	146071	-0-	-24652	-0-	6845 1	130356 3	N	5061	5033 1		314
							3303 4	5567 9					
CIRCLE-S ENERGY, LLC				100703									
MILAGROS				WELL #:	1H	RRCID ->	292846	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12682	PERF.12700 - 19514	
09	87270	X	53589	-0-	-33681	-0-	248 1	53341 2	N	-0-			-0-
10	81902	X	47825	-0-	-34077	-0-	41 1	47784 2	N	-0-			-0-
11	70890	X	42237	-0-	-28653	-0-	49 1	42188 2	N	-0-			-0-
12	67456	X	41561	-0-	-25895	-0-	58 1	41503 2	N	-0-			-0-
01	59520	X	39611	-0-	-19909	-0-	31 1	39580 2	N	-0-			-0-
02	51794	X	39610	-0-	-12184	-0-	59 1	39551 2	N	-0-			-0-
MILAGROS				WELL #:	3H	RRCID ->	292888	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12913 - 19626	
09	63390	X	45628	-0-	-17762	-0-	294 1	45334 2	N	-0-			-0-
10	56265	X	32266	-0-	-23999	-0-	44 1	32222 2	N	-0-			-0-
11	39630	X	30544	-0-	-9086	-0-	33 1	30511 2	N	-0-			-0-
12	47151	X	27772	-0-	-19379	-0-	28 1	27744 2	N	-0-			-0-
01	47151	X	31407	-0-	-15744	-0-	22 1	31385 2	N	-0-			-0-
02	44109	X	32562	-0-	-11547	-0-	45 1	32517 2	N	-0-			-0-
MILAGROS				WELL #:	5H	RRCID ->	294440	COMPL. DATE	12/29/2022	TOTAL DEPTH	12499	PERF. N/A	
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MILAGROS				WELL #:	7H	RRCID ->	294530	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	12498	PERF. N/A	
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
MITSUI E&P USA LLC			101155									
MARIA LUISA			WELL #:	1H	RRCID ->	288973	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	11822	PERF.12237	- 18180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		20652 X	20652	-0-	-0-	242 1	20410 2	20410 2	N	-0-		-0-
10		21832 X	21832	-0-	-0-	276 1	21556 2	21556 2	N	-0-		-0-
11		21589 X	21589	-0-	-0-	277 1	21312 2	21312 2	N	-0-		-0-
12		24562 X	24562	-0-	-0-	309 1	24253 2	24253 2	N	-0-		-0-
01		25694 X	25694	-0-	-0-	297 1	25397 2	25397 2	N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MARIA LUISA			WELL #:	2H	RRCID ->	288978	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	11817	PERF.12910	- 18726
09		17249 X	17249	-0-	-0-	202 1	17047 2	17047 2	N	-0-		-0-
10		15828 X	15828	-0-	-0-	200 1	15628 2	15628 2	N	-0-		-0-
11		22035 X	22035	-0-	-0-	283 1	21752 2	21752 2	N	-0-		-0-
12		12149 X	12149	-0-	-0-	153 1	11996 2	11996 2	N	-0-		-0-
01		16497 X	16497	-0-	-0-	191 1	16306 2	16306 2	N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LINDSAY RANCH UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	288986	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL DEPTH	12619	PERF.13452	- 22890
09		62430 X	54259	-0-	-8171	1089 1	53170 2	53170 2	N	-0-		-0-
10		64976 X	52760	-0-	-12216	246 1	52514 2	52514 2	N	-0-		-0-
11		66030 X	52416	-0-	-13614	923 1	51493 2	51493 2	N	-0-		-0-
12		68231 X	45250	-0-	-22981	441 1	44809 2	44809 2	N	-0-		-0-
01		60388 X	51773	-0-	-8615	958 1	50815 2	50815 2	N	-0-		-0-
02		52461 X	NO RPT	-0-	-52461				N	NO RPT		-0-
-----												
STATE MARY			WELL #:	1H	RRCID ->	289491	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	12114	PERF.12550	- 20025
09		30780 X	22986	-0-	-7794	462 1	22524 2	22524 2	N	-0-		-0-
10		24893 X	20550	-0-	-4343	96 1	20454 2	20454 2	N	-0-		-0-
11		25320 X	19639	-0-	-5681	346 1	19293 2	19293 2	N	-0-		-0-
12		26164 X	20006	-0-	-6158	195 1	19811 2	19811 2	N	-0-		-0-
01		23746 X	18499	-0-	-5247	342 1	18157 2	18157 2	N	-0-		-0-
02		22214 X	NO RPT	-0-	-22214				N	NO RPT		-0-
-----												
STATE MARY			WELL #:	2H	RRCID ->	289541	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12516	- 20417
09		36600 X	27371	-0-	-9229	549 1	26822 2	26822 2	N	-0-		-0-
10		36983 X	25668	-0-	-11315	120 1	25548 2	25548 2	N	-0-		-0-
11		37590 X	24820	-0-	-12770	437 1	24383 2	24383 2	N	-0-		-0-
12		38843 X	23930	-0-	-14913	233 1	23697 2	23697 2	N	-0-		-0-
01		28458 X	26349	-0-	-2109	488 1	25861 2	25861 2	N	-0-		-0-
02		26448 X	NO RPT	-0-	-26448				N	NO RPT		-0-
-----												
STATE EDITH UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	290541	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	13235	PERF.13519	- 24133
09		98040 X	81939	-0-	-16101	1645 1	80294 2	80294 2	N	-0-		-0-
10		81545 X	81545	-0-	-0-	380 1	81165 2	81165 2	N	-0-		-0-
11		81930 X	37860	-0-	-44070	667 1	37193 2	37193 2	N	-0-		-0-
12		84661 X	17977	-0-	-66684	175 1	17802 2	17802 2	N	-0-		-0-
01		84661 X	17865	-0-	-66796	331 1	17534 2	17534 2	N	-0-		-0-
02		79199 X	NO RPT	-0-	-79199				N	NO RPT		-0-
-----												
STATE MARY			WELL #:	4H	RRCID ->	292691	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	12078	PERF.12706	- 21106
09		128640 X	67230	-0-	-61410	1457 1	65773 2	65773 2	N	-0-		-0-
10		77190 X	63404	-0-	-13786	523 1	62881 2	62881 2	N	-0-		-0-
11		78450 X	49655	-0-	-28795	919 1	48736 2	48736 2	N	-0-		-0-
12		81065 X	54141	-0-	-26924	588 1	53553 2	53553 2	N	-0-		-0-
01		75454 X	50313	-0-	-25141	1028 1	49285 2	49285 2	N	-0-		-0-
02		64989 X	NO RPT	-0-	-64989				N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
MITSUI E&P USA LLC		//CONT.//	101155													
STATE EDITH UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	292708	COMPL. DATE	03/15/2022	TOTAL DEPTH	13161	PERF.13365	- 23770					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		171796 X	171796	-0-	-0-	-0-	3621 1	168175 2	N		-0-					-0-
10		162963 X	162963	-0-	-0-	-0-	922 1	162041 2	N		-0-					-0-
11		115476 X	115476	-0-	-0-	-0-	2098 1	113378 2	N		-0-					-0-
12		96722 X	96722	-0-	-0-	-0-	945 1	95777 2	N		-0-					-0-
01		113995 X	113995	-0-	-0-	-0-	2149 1	111846 2	N		-0-					-0-
02		14964 X	NO RPT	-0-	-14964	-0-			N		NO RPT					-0-
-----																
STATE MARY		WELL #:	7H	RRCID ->	294488	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	12307	PERF.12805	- 19549					
09		263610 X	159154	-0-	-104456	-0-	3216 1	155938 2	N		-0-					-0-
10		199020 X	140759	-0-	-58261	-0-	691 1	140068 2	N		-0-					-0-
11		202260 X	118451	-0-	-83809	-0-	2099 1	116352 2	N		-0-					-0-
12		209002 X	110158	-0-	-98844	-0-	1106 1	109052 2	N		-0-					-0-
01		187333 X	99233	-0-	-88100	-0-	1862 1	97371 2	N		-0-					-0-
02		153845 X	NO RPT	-0-	-153845	-0-			N		NO RPT					-0-
-----																
STATE SANTA FLORENTINA		WELL #:	5H	RRCID ->	294641	COMPL. DATE	03/04/2023	TOTAL DEPTH	12840	PERF.13466	- 22920					
09		337800 X	232369	-0-	-105431	-0-	4867 1	227502 2	N		-0-					-0-
10		332165 X	191695	-0-	-140470	-0-	1030 1	190665 2	N		-0-					-0-
11		284670 X	786	-0-	-283884	-0-	29 1	757 2	N		-0-					-0-
12		270568 X	115915	-0-	-154653	-0-	1269 1	114646 2	N		-0-					-0-
01		270568 X	180826	-0-	-89742	-0-	3516 1	177310 2	N		-0-					-0-
02		224634 X	NO RPT	-0-	-224634	-0-			N		NO RPT					-0-
-----																
STATE MARY		WELL #:	5H	RRCID ->	295417	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL DEPTH	12332	PERF.12808	- 19908					
09		842061 X	258365	-0-	-583696	-0-	5322 1	253043 2	N		-0-					-0-
10		329158 X	222039	-0-	-107119	-0-	1165 1	220874 2	N		-0-					-0-
11		318540 X	198514	-0-	-120026	-0-	3584 1	194930 2	N		-0-					-0-
12		297693 X	170841	-0-	-126852	-0-	1765 1	169076 2	N		-0-					-0-
01		297693 X	158099	-0-	-139594	-0-	3009 1	155090 2	N		-0-					-0-
02		249748 X	NO RPT	-0-	-249748	-0-			N		NO RPT					-0-
-----																
BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444		WELL #:	1H	RRCID ->	278895	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	9648	PERF.10347	- 18594			
HORNED FROG A UNIT																
09		11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	166 1	10544 3	N		241	290 1	58			
							130 4	265 9								
10		9486 X	5115	-0-	-4371	-0-	80 1	4490 3	N		393	268 1	183			
							113 4	432 9								
11		9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	155 1	8737 3	N		324	468 1	39			
							327 4	356 9								
12		9858 X	8056	-0-	-1802	-0-	163 1	7486 3	N		274	271 1	42			
							106 4	301 9								
01		10230 X	2732	-0-	-7498	-0-	55 1	2363 3	N		172	182 1	32			
							125 4	189 9								
02		9570 X	4774	-0-	-4796	-0-	99 1	4282 3	N		260	169 1	123			
							107 4	286 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444													
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	47	1	2945 3	N	388	404	1	139
						36	4	427 9					
10	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	52	1	2896 3	N	658	597	1	200
						72	4	724 9					
11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	50	1	2832 3	N	174	229	1	145
						106	4	191 9					
12	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	97	1	4445 3	N	-0-			145
						63	4						
01	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	84	1	3621 3	N	127	238	1	34
						192	4	140 9					
02	3509 X	442	-0-	-3067	-0-	8	1	324 3	N	93	10	1	117
						8	4	102 9					
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125													
09	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	204	1	4696 3	N	588	633	1	128
						174	4	647 9					
10	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-				N	811	699	1	240
11	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-				N	718	751	1	207
12	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	1010	1137	1	80
01	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	683	690	1	73
02	5539 X	-0-	-0-	-5539	-0-				N	537	388	1	222
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476													
09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	142	1	3270 3	N	242	260	1	53
						122	4	266 9					
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	589	436	1	193
11	3510 X	1025	-0-	-2485	-0-	24	1	395 3	N	537	575	1	155
						15	4	591 9					
12	4247 X	2098	-0-	-2149	-0-	80	1	1411 3	N	527	583	1	99
						27	4	580 9					
01	4247 X	2236	-0-	-2011	-0-	81	1	1462 3	N	568	538	1	129
						68	4	625 9					
02	3683 X	2337	-0-	-1346	-0-	88	1	1666 3	N	492	561	1	60
						42	4	541 9					
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649													
09	27180 X	23140	-0-	-4040	-0-	347	1	21752 3	N	706	793	1	80
						264	4	777 9					
10	28086 X	27977	-0-	-109	-0-	476	1	25952 3	N	845	756	1	169
						619	4	930 9					
11	27180 X	22201	-0-	-4979	-0-	370	1	20284 3	N	755	839	1	85
						716	4	831 9					
12	30659 X	29841	-0-	-818	-0-	609	1	27926 3	N	831	676	1	240
						392	4	914 9					
01	30659 X	29760	-0-	-899	-0-	618	1	26800 3	N	848	848	1	240
						1409	4	933 9					
02	27507 X	27507	-0-	-0-	-0-	586	1	25287 3	N	914	921	1	233
						629	4	1005 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444														
HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09		8670 X	7224	-0-	-1446	-0-	105 1	6497 3	543 9	N	494	623 1		34
							79 4	543 9						
10		10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	178 1	9662 3	399 9	N	363	328 1		69
							232 4	399 9						
11		8670 X	6887	-0-	-1783	-0-	113 1	6156 3	399 9	N	363	278 1		154
							219 4	399 9						
12		10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	219 1	10003 3	418 9	N	380	288 1		246
							140 4	418 9						
01		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	222 1	9626 3	334 9	N	304	459 1		91
							506 4	334 9						
02		9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	207 1	8956 3	414 9	N	376	299 1		168
							223 4	414 9						
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422														
09		17335 X	17335	-0-	-0-	-0-	1320 1	14455 3	1349 9	Y	1226	1204 1		261
							211 4	1349 9						
10	DLQ	G-10	15662	-0-	15662	15662	167 1	14077 3	1016 9	Y	924	1009 1		176
							402 4	1016 9						
11	DLQ	G-10	17255	-0-	17255	32917	1199 1	14342 3	1570 9	Y	1427	1450 1		153
							144 4	1570 9						
12	DLQ	G-10	16406	-0-	16406	49323	97 1	14299 3	1692 9	Y	1538	1558 1		133
							318 4	1692 9						
*01	DLQ	G-10	3237	-0-	3237	52560	22 1	2930 3	285 9	Y	259	347 1		45
							285 9	2930 3						
*02	54173 X	1613	-0-	-52560	-0-	-0-	127 1	1349 3	137 4	Y	-0-	45 1		-0-
							137 4	1349 3						
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290														
09		12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	989 1	10828 3	864 9	Y	785	775 1		167
							158 4	864 9						
10	DLQ	G-10	11918	-0-	11918	11918	128 1	10813 3	668 9	Y	607	659 1		115
							309 4	668 9						
11	DLQ	G-10	13080	-0-	13080	24998	921 1	11016 3	1032 9	Y	938	953 1		100
							111 4	1032 9						
12	DLQ	G-10	12415	-0-	12415	37413	74 1	10983 3	1113 9	Y	1012	1024 1		88
							245 4	1113 9						
*01	DLQ	G-10	2523	-0-	2523	39936	17 1	2327 3	179 9	Y	163	233 1		18
							179 9	2327 3						
*02	41188 X	1252	-0-	-39936	-0-	-0-	97 1	1036 3	106 4	Y	12	30 1		-0-
							106 4	1036 3						
HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408														
09		52844 X	52844	-0-	-0-	-0-	2060 1	47610 3	1408 9	Y	1280	1480 1		14
							1766 4	1408 9						
10		54032 X	54032	-0-	-0-	-0-	2447 1	49055 3	1682 9	Y	1529	1516 1		27
							848 4	1682 9						
11		51930 X	47012	-0-	-4918	-0-	2478 1	41665 3	1301 9	Y	1183	1175 1		35
							1568 4	1301 9						
12		49154 X	49154	-0-	-0-	-0-	2507 1	44568 3	1220 9	Y	1109	1083 1		61
							859 4	1220 9						
01		54591 X	46200	-0-	-8391	-0-	2256 1	40774 3	1265 9	Y	1150	1155 1		56
							1905 4	1265 9						
02		51069 X	43558	-0-	-7511	-0-	2065 1	39263 3	1233 9	Y	1121	1111 1		66
							997 4	1233 9						



OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	57060 X	20376	-0-	-36684	-0-	802	1	18569	3	Y	288	309	1		3
						688	4	317	9						
10	58373 X	17330	-0-	-41043	-0-	797	1	16013	3	Y	222	220	1		5
						276	4	244	9						
11	56490 X	13862	-0-	-42628	-0-	739	1	12454	3	Y	183	183	1		5
						468	4	201	9						
12	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	761	1	13563	3	Y	177	172	1		10
						261	4	195	9						
01	21049 X	13780	-0-	-7269	-0-	684	1	12385	3	Y	122	126	1		6
						577	4	134	9						
02	19691 X	14544	-0-	-5147	-0-	703	1	13380	3	Y	111	114	1		3
						339	4	122	9						
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661															
09	18660 X	14248	-0-	-4412	-0-	988	1	10882	3	N	2020	1837	1		484
						156	4	2222	9						
10	18228 X	12702	-0-	-5526	-0-	122	1	10339	3	N	1774	1967	1		291
						290	4	1951	9						
11	15090 X	13295	-0-	-1795	-0-	869	1	10481	3	N	1674	1686	1		279
						104	4	1841	9						
12	15593 X	12534	-0-	-3059	-0-	67	1	9965	3	N	2076	2059	1		296
						218	4	2284	9						
*01	14818 X	2188	-0-	-12630	-0-	13	1	1870	3	N	277	393	1		180
						305	9								
*02	13775 X	40	-0-	-13735	-0-	3	1	34	3	N	-0-	180	1		-0-
						3	4								
HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552															
09	15900 X	13007	-0-	-2893	-0-	925	1	10194	3	N	1583	1649	1		362
						147	4	1741	9						
10	15562 X	13581	-0-	-1981	-0-	129	1	10936	3	N	2008	2026	1		344
						307	4	2209	9						
11	14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	910	1	10979	3	N	1875	1840	1		379
						109	4	2063	9						
12	14508 X	13088	-0-	-1420	-0-	71	1	10594	3	N	1992	2042	1		329
						232	4	2191	9						
*01	13919 X	2344	-0-	-11575	-0-	15	1	2072	3	N	234	563	1		-0-
						257	9								
*02	13601 X	1324	-0-	-12277	-0-	103	1	1111	3	N	-0-				-0-
						110	4								
HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399															
09	33181 X	33181	-0-	-0-	-0-	1125	1	25439	3	N	1328	1289	1		152
						5156	4	1461	9						
10	35045 X	35045	-0-	-0-	-0-	1474	1	28611	3	N	1616	1666	1		102
						3182	4	1778	9						
11	32640 X	29534	-0-	-3106	-0-	1484	1	24160	3	N	1063	987	1		178
						2721	4	1169	9						
12	38781 X	32269	-0-	-6512	-0-	1618	1	28104	3	N	1293	1169	1		302
						1125	4	1422	9						
01	38781 X	27326	-0-	-11455	-0-	1299	1	22828	3	N	1029	1164	1		167
						2067	4	1132	9						
02	32770 X	28738	-0-	-4032	-0-	1361	1	25365	3	N	1014	910	1		271
						897	4	1115	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444													
HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		60540 X	42168	-0-	-18372	-0-	1443 1	32620 3	N	1359	1399 1		193
							6610 4	1495 9					
10		59179 X	43611	-0-	-15568	-0-	1844 1	35798 3	N	1807	1754 1		246
							3981 4	1988 9					
11		41430 X	39790	-0-	-1640	-0-	1997 1	32525 3	N	1459	1422 1		283
							3663 4	1605 9					
12		45694 X	41423	-0-	-4271	-0-	2087 1	36254 3	N	1483	1440 1		326
							1451 4	1631 9					
01		45694 X	41246	-0-	-4448	-0-	1962 1	34477 3	N	1532	1615 1		243
							3122 4	1685 9					
02		40803 X	37525	-0-	-3278	-0-	1777 1	33117 3	N	1327	1136 1		434
							1171 4	1460 9					
HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082													
09		62220 X	41991	-0-	-20229	-0-	592 1	37884 3	N	2724	2740 1		165
							519 4	2996 9					
10		64294 X	41007	-0-	-23287	-0-	641 1	36126 3	N	2987	3003 1		149
							954 4	3286 9					
11		44640 X	35946	-0-	-8694	-0-	546 1	31025 3	N	2546	2429 1		266
							1574 4	2801 9					
12		47554 X	35478	-0-	-12076	-0-	630 1	29023 3	N	2588	2475 1		379
							2978 4	2847 9					
01		47554 X	34941	-0-	-12613	-0-	586 1	25542 3	N	2577	2571 1		385
							5978 4	2835 9					
02		40600 X	31278	-0-	-9322	-0-	606 1	26276 3	N	2250	2484 1		151
							1921 4	2475 9					
HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831													
09		47782 X	47782	-0-	-0-	-0-	669 1	42809 3	N	3380	3345 1		145
							586 4	3718 9					
10		47771 X	46399	-0-	-1372	-0-	719 1	40526 3	N	3713	3606 1		252
							1070 4	4084 9					
11		46230 X	39524	-0-	-6706	-0-	597 1	33914 3	N	2993	2939 1		306
							1721 4	3292 9					
12		47771 X	40982	-0-	-6789	-0-	719 1	33097 3	N	3427	3464 1		269
							3396 4	3770 9					
01		47771 X	40687	-0-	-7084	-0-	681 1	29704 3	N	3045	2979 1		335
							6952 4	3350 9					
02		44689 X	36615	-0-	-8074	-0-	708 1	30715 3	N	2679	2919 1		95
							2245 4	2947 9					
HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390													
09		10560 X	5745	-0-	-4815	-0-	4316 3	1429 9	N	1299	1096 1		343
							5456 3	82 4	N	1045	1276 1		112
10		9827 X	6688	-0-	-3139	-0-	1150 9						
							4175 3	3 4	N	1334	1300 1		146
11		9510 X	5645	-0-	-3865	-0-	1467 9						
							7261 3	1276 9	N	1160	1132 1		174
12		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	6521 3	1093 9	N	994	1067 1		101
							4154 3	436 9	N	396	302 1		195
01		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-							
02		6264 X	4590	-0-	-1674	-0-							

-----																
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444																
HORND FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		11190 X	9591	-0-	-1599	-0-	8421	3	1170	9	N	1064	1108	1		195
10		11594 X	7745	-0-	-3849	-0-	6583	3	99	4	N	966	1031	1		130
							1063	9								
11		11220 X	6988	-0-	-4232	-0-	5372	3	4	4	N	1465	1283	1		312
							1612	9								
12		12028 X	7184	-0-	-4844	-0-	5687	3	1497	9	N	1361	1525	1		148
01		12028 X	7148	-0-	-4880	-0-	5892	3	1256	9	N	1142	1087	1		203
02		9280 X	4783	-0-	-4497	-0-	4311	3	472	9	N	429	562	1		70
-----																
WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813																
09		54690 X	-0-	-0-	-54690	-0-					N	-0-				596
10		56513 X	45801	-0-	-10712	-0-	743	1	41630	3	N	2830	3218	1		208
							315	4	3113	9						
11		54690 X	45524	-0-	-9166	-0-	717	1	40443	3	N	3120	2938	1		390
							932	4	3432	9						
12		56513 X	37074	-0-	-19439	-0-	715	1	32726	3	N	3003	2982	1		411
							330	4	3303	9						
01		45787 X	34951	-0-	-10836	-0-	698	1	30213	3	N	2759	2704	1		466
							1005	4	3035	9						
02		43993 X	30730	-0-	-13263	-0-	617	1	26610	3	N	2674	2841	1		299
							562	4	2941	9						
-----																
WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217																
09		71195 X	71195	-0-	-0-	-0-	1058	1	66821	3	N	2264	2312	1		223
							826	4	2490	9						
10		64743 X	64743	-0-	-0-	-0-	1077	1	59676	3	N	2291	2261	1		253
							1470	4	2520	9						
11		65206 X	65206	-0-	-0-	-0-	1072	1	59884	3	N	1841	1866	1		228
							2225	4	2025	9						
12		63116 X	56994	-0-	-6122	-0-	1176	1	53090	3	N	1801	1891	1		138
							747	4	1981	9						
01		63116 X	52696	-0-	-10420	-0-	1114	1	47539	3	N	1409	1435	1		112
							2493	4	1550	9						
02		59044 X	50493	-0-	-8551	-0-	1091	1	46382	3	N	1690	1431	1		371
							1161	4	1859	9						
-----																
WHITE OAK A WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645																
09		107520 X	50245	-0-	-57275	-0-	710	1	45265	3	N	3535	3709	1		345
							381	4	3889	9						
10		111104 X	46928	-0-	-64176	-0-	748	1	41940	3	N	3565	3616	1		294
							318	4	3922	9						
11		63030 X	46647	-0-	-16383	-0-	734	1	41429	3	N	3207	3306	1		195
							956	4	3528	9						
12		61814 X	39613	-0-	-22201	-0-	765	1	35009	3	N	3169	2812	1		552
							353	4	3486	9						
01		51925 X	36466	-0-	-15459	-0-	728	1	31529	3	N	2873	2987	1		438
							1049	4	3160	9						
02		48575 X	32248	-0-	-16327	-0-	648	1	27938	3	N	2793	2843	1		388
							590	4	3072	9						



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																	
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542												COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 11429		PERF.11743 - 16700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		6000 X	5808	-0-	-192	-0-	243 1	5562 3		N	-0-			-0-			
							3 4										
10		6200 X	5998	-0-	-202	-0-	242 1	5753 3		N	-0-			-0-			
							3 4										
11		5820 X	5323	-0-	-497	-0-	236 1	5084 3		N	-0-			-0-			
							3 4										
12		6014 X	5666	-0-	-348	-0-	246 1	5417 3		N	-0-			-0-			
							3 4										
01		6014 X	5385	-0-	-629	-0-	240 1	5142 3		N	-0-			-0-			
							3 4										
02		5626 X	1309	-0-	-4317	-0-	72 1	1234 3		N	-0-			-0-			
							3 4										
LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729												COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 13284		PERF.13570 - 17802	
09		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	320 1	885 3		N	-0-			-0-			
							1 4										
10		775 N	450	-0-	-325	-0-	75 1	374 3		N	-0-			-0-			
							1 4										
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-	399 1	423 3		N	-0-			-0-			
							1 4										
12		1240 N	948	-0-	-292	-0-	450 1	496 3		N	-0-			-0-			
							2 4										
01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	368 1	504 3		N	-0-			-0-			
							3 4										
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	418 1	374 3		N	-0-			-0-			
							3 4										
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085												COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 12319		PERF.12543 - 16576	
09		4110 X	3352	-0-	-758	-0-	3350 3	2 4		N	-0-			-0-			
10		4247 X	4031	-0-	-216	-0-	4029 3	2 4		N	-0-			-0-			
11		3870 X	3769	-0-	-101	-0-	3767 3	2 4		N	-0-			-0-			
12		3999 X	3211	-0-	-788	-0-	3209 3	2 4		N	-0-			-0-			
01		4030 X	3194	-0-	-836	-0-	3192 3	2 4		N	-0-			-0-			
02		3770 X	2545	-0-	-1225	-0-	2543 3	2 4		N	-0-			-0-			
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440												COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 11861		PERF.12204 - 16226	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854												COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 11933		PERF.12200 - 15263	
09		4830 X	3635	-0-	-1195	-0-	747 1	2885 3		N	-0-			-0-			
							3 4										
10		4991 X	4754	-0-	-237	-0-	745 1	4006 3		N	-0-			-0-			
							3 4										
11		4680 X	3368	-0-	-1312	-0-	566 1	2799 3		N	-0-			-0-			
							3 4										
12		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				N	-0-			-0-			
*01		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-				N	-0-			-0-			
*02		4437 X	-0-	-0-	-4437	-0-				N	-0-			-0-			

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WNH JR LAND CO LTD GU A		WELL #:		1H	RRCID ->	268860	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	12786	PERF.12843 - 17247	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		5430 X	5406	-0-	-24	-0-	5403	3	3	4	N	-0-
10		5983 X	3875	-0-	-2108	-0-	3873	3	2	4	N	-0-
11		5850 X	4492	-0-	-1358	-0-	4489	3	3	4	N	-0-
12		6045 X	5218	-0-	-827	-0-	5215	3	3	4	N	-0-
01		6045 X	5337	-0-	-708	-0-	126	1	5206	3	N	-0-
							5	4				
02		5220 X	4636	-0-	-584	-0-	118	1	4509	3	N	-0-
							9	4				
-----												
LAUREL, F. D.		WELL #:		21H	RRCID ->	270525	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	12214	PERF.12312 - 17601	
09		2070 X	1829	-0-	-241	-0-	369	1	1458	3	N	-0-
							2	4				
10		2077 X	1724	-0-	-353	-0-	267	1	1455	3	N	-0-
							2	4				
11		2280 X	1524	-0-	-756	-0-	216	1	1306	3	N	-0-
							2	4				
12		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-
*01		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-
*02		1769 X	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-
-----												
STEWART TRUST		WELL #:		22H	RRCID ->	277202	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	11269	PERF.11684 - 16715	
09		16600 X	16600	-0-	-0-	-0-	16597	3	3	4	N	-0-
10		18135 X	16564	-0-	-1571	-0-	16561	3	3	4	N	-0-
11		17820 X	15165	-0-	-2655	-0-	15162	3	3	4	N	-0-
12		18414 X	15297	-0-	-3117	-0-	15294	3	3	4	N	-0-
01		18414 X	15309	-0-	-3105	-0-	15306	3	3	4	N	-0-
02		16037 X	5263	-0-	-10774	-0-	5262	3	1	4	N	-0-
-----												
STEWART STATE		WELL #:		23H	RRCID ->	277260	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	11529	PERF.11767 - 16935	
09		9840 X	8855	-0-	-985	-0-	8853	3	2	4	N	-0-
10		9331 X	9131	-0-	-200	-0-	9129	3	2	4	N	-0-
11		8880 X	8733	-0-	-147	-0-	8731	3	2	4	N	-0-
12		9176 X	8931	-0-	-245	-0-	8929	3	2	4	N	-0-
01		9176 X	8886	-0-	-290	-0-	8884	3	2	4	N	-0-
02		8555 X	3197	-0-	-5358	-0-	3196	3	1	4	N	-0-
-----												
SAN ROMAN 1508		WELL #:		33H	RRCID ->	278959	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	12621	PERF.12894 - 18045	
09		24780 X	17585	-0-	-7195	-0-	17582	3	3	4	N	-0-
10		24583 X	10619	-0-	-13964	-0-	10617	3	2	4	N	-0-
11		21750 X	18269	-0-	-3481	-0-	18267	3	2	4	N	-0-
12		22475 X	19237	-0-	-3238	-0-	19234	3	3	4	N	-0-
01		22475 X	18128	-0-	-4347	-0-	142	1	17983	3	N	-0-
							3	4				
02		19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	133	1	19786	3	N	-0-
							3	4				
-----												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		20018 X	20018	-0-	-0-	-0-	20013	3	5	4	N	-0-		-0-
10		19278 X	19278	-0-	-0-	-0-	19274	3	4	4	N	-0-		-0-
11		18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	18102	3	5	4	N	-0-		-0-
12		21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	21044	3	5	4	N	-0-		-0-
01		21768 X	21768	-0-	-0-	-0-	126	1	21627	3	N	-0-		-0-
							15	4						
02		14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	118	1	14197	3	N	-0-		-0-
							24	4						
-----														
SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642														
09		38670 X	32907	-0-	-5763	-0-	32903	3	4	4	N	-0-		-0-
10		39959 X	15967	-0-	-23992	-0-	15965	3	2	4	N	-0-		-0-
11		38670 X	30025	-0-	-8645	-0-	117	1	29905	3	N	-0-		-0-
							3	4						
12		38378 X	31890	-0-	-6488	-0-	140	1	31746	3	N	-0-		-0-
							4	4						
01		34007 X	30108	-0-	-3899	-0-	74	1	30029	3	N	-0-		-0-
							5	4						
02		31813 X	30918	-0-	-895	-0-	2	1	30902	3	N	-0-		-0-
							14	4						
-----														
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240														
09		17400 X	4030	-0-	-13370	-0-	4030	3			N	-0-		-0-
10		17980 X	12019	-0-	-5961	-0-	12017	3	2	4	N	-0-		-0-
11		17400 X	13269	-0-	-4131	-0-	13267	3	2	4	N	-0-		-0-
12		15872 X	14350	-0-	-1522	-0-	14348	3	2	4	N	-0-		-0-
01		14001 X	14001	-0-	-0-	-0-	13999	3	2	4	N	-0-		-0-
02		12818 X	12523	-0-	-295	-0-	12521	3	2	4	N	-0-		-0-
-----														
SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631														
09		34500 X	30460	-0-	-4040	-0-	30458	3	2	4	N	-0-		-0-
10		32705 X	15056	-0-	-17649	-0-	15055	3	1	4	N	-0-		-0-
11		30480 X	20878	-0-	-9602	-0-	117	1	20759	3	N	-0-		-0-
							2	4						
12		31496 X	31436	-0-	-60	-0-	140	1	31294	3	N	-0-		-0-
							2	4						
01		31496 X	28984	-0-	-2512	-0-	142	1	28840	3	N	-0-		-0-
							2	4						
02		29435 X	25541	-0-	-3894	-0-	133	1	25405	3	N	-0-		-0-
							3	4						
-----														
SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026														
09		32010 X	28682	-0-	-3328	-0-	28676	3	6	4	N	-0-		-0-
10		29574 X	13878	-0-	-15696	-0-	13875	3	3	4	N	-0-		-0-
11		28320 X	19955	-0-	-8365	-0-	117	1	19833	3	N	-0-		-0-
							5	4						
12		31858 X	31858	-0-	-0-	-0-	140	1	31712	3	N	-0-		-0-
							6	4						
01		29807 X	29807	-0-	-0-	-0-	142	1	29659	3	N	-0-		-0-
							6	4						
02		27724 X	24859	-0-	-2865	-0-	133	1	24713	3	N	-0-		-0-
							13	4						





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
HACHAR 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 281687		COMPL. DATE 09/27/2017		TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BFMT WEST		WELL #: 6H		RRCID -> 281993		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228								
09	26340 X	19922	-0-	-6418	-0-	354	1	19568	3	N	-0-					-0-
10	27218 X	21135	-0-	-6083	-0-	812	1	20323	3	N	-0-					-0-
11	25290 X	14173	-0-	-11117	-0-	795	1	13378	3	N	-0-					-0-
12	23095 X	20786	-0-	-2309	-0-	1184	1	19602	3	N	-0-					-0-
01	21142 X	20332	-0-	-810	-0-	1563	1	18756	3	N	-0-					-0-
						13	4									
02	19778 X	17612	-0-	-2166	-0-	964	1	16637	3	N	-0-					-0-
						11	4									
-----																
BFMT WEST		WELL #: 7H		RRCID -> 281997		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439								
09	22560 X	18159	-0-	-4401	-0-	18158	3	1	4	N	-0-					-0-
10	22940 X	19005	-0-	-3935	-0-	1325	1	17679	3	N	-0-					-0-
						1	4									
11	22080 X	17623	-0-	-4457	-0-	1329	1	16293	3	N	-0-					-0-
						1	4									
12	27619 X	27619	-0-	-0-	-0-	1171	1	26447	3	N	-0-					-0-
						1	4									
01	25308 X	25308	-0-	-0-	-0-	1853	1	23448	3	N	-0-					-0-
						7	4									
02	22669 X	22669	-0-	-0-	-0-	1727	1	20940	3	N	-0-					-0-
						2	4									
-----																
HACHAR 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 282017		COMPL. DATE 11/07/2020		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BFMT WEST		WELL #: 9H		RRCID -> 282180		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
BFMT WEST			WELL #: 8H		RRCID -> 282182			COMPL. DATE 01/11/2017			TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		34020 X	31996	-0-	-2024	-0-	1565	1	30429	3	N	-0-			-0-
							2	4							
10		33821 X	31215	-0-	-2606	-0-	1458	1	29755	3	N	-0-			-0-
							2	4							
11		32670 X	27088	-0-	-5582	-0-	1193	1	25893	3	N	-0-			-0-
							2	4							
12		33759 X	29748	-0-	-4011	-0-	1453	1	28293	3	N	-0-			-0-
							2	4							
01		33077 X	32798	-0-	-279	-0-	1843	1	30941	3	N	-0-			-0-
							14	4							
02		30943 X	29332	-0-	-1611	-0-	1685	1	27644	3	N	-0-			-0-
							3	4							
-----															
ROSA BENAVIDES 1450 EF			WELL #: 9H		RRCID -> 282240			COMPL. DATE 04/13/2017			TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981				
09		14190 X	13183	-0-	-1007	-0-	13182	3	1	4	N	-0-			-0-
10		14663 X	13484	-0-	-1179	-0-	13483	3	1	4	N	-0-			-0-
11		14100 X	6144	-0-	-7956	-0-	6144	3			N	-0-			-0-
12		17454 X	17454	-0-	-0-	-0-	86	1	17366	3	N	-0-			-0-
							2	4							
01		14570 X	13369	-0-	-1201	-0-	141	1	13227	3	N	-0-			-0-
							1	4							
02		12731 X	10648	-0-	-2083	-0-	132	1	10515	3	N	-0-			-0-
							1	4							
-----															
ROSA BENAVIDES 1450 EF			WELL #: 10H		RRCID -> 282292			COMPL. DATE 04/13/2017			TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833				
09		12120 X	11591	-0-	-529	-0-	11590	3	1	4	N	-0-			-0-
10		13857 X	10236	-0-	-3621	-0-	10235	3	1	4	N	-0-			-0-
11		17730 X	11596	-0-	-6134	-0-	59	1	11536	3	N	-0-			-0-
							1	4							
12		18401 X	18401	-0-	-0-	-0-	140	1	18259	3	N	-0-			-0-
							2	4							
01		18321 X	14473	-0-	-3848	-0-	141	1	14331	3	N	-0-			-0-
							1	4							
02		11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	132	1	11390	3	N	-0-			-0-
							1	4							
-----															
BFMT EAST			WELL #: 15H		RRCID -> 282910			COMPL. DATE 10/22/2017			TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905				
09		27210 X	20987	-0-	-6223	-0-	20984	3	3	4	N	-0-			-0-
10		27900 X	1294	-0-	-26606	-0-	1292	3	2	4	N	-0-			-0-
11		26610 X	19918	-0-	-6692	-0-	65	1	19850	3	N	-0-			-0-
							3	4							
12		34863 X	34863	-0-	-0-	-0-	140	1	34719	3	N	-0-			-0-
							4	4							
01		29010 X	29010	-0-	-0-	-0-	140	1	28865	3	N	-0-			-0-
							5	4							
02		27589 X	27589	-0-	-0-	-0-	131	1	27453	3	N	-0-			-0-
							5	4							

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162									
BFMT EAST			WELL #:		16H	RRCID ->	282914	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10526	PERF.13514 - 19410		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		17280 X	16356	-0-	-924	-0-	16353	3	3	4	N	-0-		-0-
10		17608 X	14623	-0-	-2985	-0-	14620	3	3	4	N	-0-		-0-
11		17040 X	14414	-0-	-2626	-0-	79	1	14333	3	N	-0-		-0-
							2	4						
12		17752 X	17752	-0-	-0-	-0-	140	1	17609	3	N	-0-		-0-
							3	4						
01		16895 X	12350	-0-	-4545	-0-	140	1	12207	3	N	-0-		-0-
							3	4						
02		15805 X	1099	-0-	-14706	-0-	131	1	967	3	N	-0-		-0-
							1	4						
-----														
BFMT EAST			WELL #:		18H	RRCID ->	282915	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10566	PERF.11086 - 18647		
09		18870 X	16294	-0-	-2576	-0-	16292	3	2	4	N	-0-		-0-
10		19499 X	16872	-0-	-2627	-0-	16869	3	3	4	N	-0-		-0-
11		18870 X	16827	-0-	-2043	-0-	79	1	16746	3	N	-0-		-0-
							2	4						
12		20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	140	1	20269	3	N	-0-		-0-
							3	4						
01		19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	140	1	19236	3	N	-0-		-0-
							4	4						
02		16269 X	14927	-0-	-1342	-0-	131	1	14793	3	N	-0-		-0-
							3	4						
-----														
BFMT EAST			WELL #:		17H	RRCID ->	282925	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10861 - 18302		
09		18030 X	16261	-0-	-1769	-0-	16259	3	2	4	N	-0-		-0-
10		17887 X	13835	-0-	-4052	-0-	13833	3	2	4	N	-0-		-0-
11		17160 X	14270	-0-	-2890	-0-	79	1	14189	3	N	-0-		-0-
							2	4						
12		16833 X	13712	-0-	-3121	-0-	135	1	13575	3	N	-0-		-0-
							2	4						
01		16833 X	15544	-0-	-1289	-0-	113	1	15428	3	N	-0-		-0-
							3	4						
02		16978 X	16978	-0-	-0-	-0-	131	1	16843	3	N	-0-		-0-
							4	4						
-----														
BFMT EAST			WELL #:		C 32H	RRCID ->	283871	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	10802	PERF.11028 - 17688		
09		44700 X	18655	-0-	-26045	-0-	18654	3	1	4	N	-0-		-0-
10		53134 X	40205	-0-	-12929	-0-	40203	3	2	4	N	-0-		-0-
11		51420 X	31917	-0-	-19503	-0-	104	1	31811	3	N	-0-		-0-
							2	4						
12		53134 X	37429	-0-	-15705	-0-	248	1	37179	3	N	-0-		-0-
							2	4						
01		47058 X	35108	-0-	-11950	-0-	248	1	34858	3	N	-0-		-0-
							2	4						
02		37613 X	31637	-0-	-5976	-0-	232	1	31403	3	N	-0-		-0-
							2	4						

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LM 1870		WELL #:		4H	RRCID ->	283876	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	13142 - 17550
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
09		99700 X	19243	-0-	-80457	-0-	19240	3	3	4	Y	-0-
10		13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	13590	3	2	4	Y	-0-
11		18510 X	17469	-0-	-1041	-0-	117	1	17349	3	Y	-0-
							3	4				
12		19127 X	15007	-0-	-4120	-0-	140	1	14864	3	Y	-0-
							3	4				
01		19127 X	14131	-0-	-4996	-0-	142	1	13986	3	Y	-0-
							3	4				
02		17893 X	12463	-0-	-5430	-0-	133	1	12327	3	Y	-0-
							3	4				
-----												
BFMT EAST		WELL #:		C 24H	RRCID ->	284061	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	11010 - 17975
09		17580 X	12213	-0-	-5367	-0-	12212	3	1	4	N	-0-
10		25257 X	25257	-0-	-0-	-0-	25255	3	2	4	N	-0-
11		17580 X	6577	-0-	-11003	-0-	6576	3	1	4	N	-0-
12		14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	14697	3	2	4	N	-0-
01		25265 X	21837	-0-	-3428	-0-	21835	3	2	4	N	-0-
02		23635 X	10235	-0-	-13400	-0-	10234	3	1	4	N	-0-
-----												
BFMT EAST		WELL #:		C 25H	RRCID ->	284062	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	10551	PERF.	10962 - 17838
09		19920 X	17745	-0-	-2175	-0-	17743	3	2	4	N	-0-
10		19747 X	17835	-0-	-1912	-0-	17833	3	2	4	N	-0-
11		18540 X	15630	-0-	-2910	-0-	15628	3	2	4	N	-0-
12		18383 X	16569	-0-	-1814	-0-	16567	3	2	4	N	-0-
01		18352 X	13294	-0-	-5058	-0-	13292	3	2	4	N	-0-
02		18194 X	18194	-0-	-0-	-0-	18192	3	2	4	N	-0-
-----												
BFMT EAST		WELL #:		C 26H	RRCID ->	284064	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	11022 - 18152
09		16729 X	16729	-0-	-0-	-0-	16727	3	2	4	N	-0-
10		15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	15284	3	2	4	N	-0-
11		12630 X	11718	-0-	-912	-0-	11717	3	1	4	N	-0-
12		17298 X	13868	-0-	-3430	-0-	13866	3	2	4	N	-0-
01		17298 X	13558	-0-	-3740	-0-	13556	3	2	4	N	-0-
02		16182 X	12322	-0-	-3860	-0-	12320	3	2	4	N	-0-
-----												
WNH JR LAND CO LTD		WELL #:		5H	RRCID ->	284157	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	12934	PERF.	12972 - 19359
09		17910 X	10308	-0-	-7602	-0-	10305	3	3	4	N	-0-
10		16244 X	11119	-0-	-5125	-0-	11117	3	2	4	N	-0-
11		17207 X	17207	-0-	-0-	-0-	100	1	17104	3	N	-0-
							3	4				
12		16988 X	14102	-0-	-2886	-0-	124	1	13976	3	N	-0-
							2	4				
01		16988 X	15812	-0-	-1176	-0-	126	1	15683	3	N	-0-
							3	4				
02		16646 X	15713	-0-	-933	-0-	118	1	15592	3	N	-0-
							3	4				

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
WNH JR LAND CO LTD		WELL #:		6H	RRCID ->	284296	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	12939	PERF.13140 - 19208		
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
09		26700 X	17475	-0-	-9225	-0-	17474	3	1 4	N	-0-	-0-	
10		24862 X	13939	-0-	-10923	-0-	13938	3	1 4	N	-0-	-0-	
11		24060 X	19797	-0-	-4263	-0-	100	1	19693	3	N	-0-	
							4	4					
12		25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	124	1	25325	3	N	-0-	
							4	4					
01		23993 X	23993	-0-	-0-	-0-	126	1	23863	3	N	-0-	
							4	4					
02		22134 X	22134	-0-	-0-	-0-	118	1	22012	3	N	-0-	
							4	4					
-----													
ROSA BENAVIDES 1450 EF		WELL #:		11H	RRCID ->	284299	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10878 - 18609		
09		22230 X	13748	-0-	-8482	-0-	13747	3	1 4	N	-0-	-0-	
10		22971 X	17939	-0-	-5032	-0-	17938	3	1 4	N	-0-	-0-	
11		22230 X	15325	-0-	-6905	-0-	15324	3	1 4	N	-0-	-0-	
12		20770 X	19447	-0-	-1323	-0-	19445	3	2 4	N	-0-	-0-	
01		19220 X	18058	-0-	-1162	-0-	18056	3	2 4	N	-0-	-0-	
02		16791 X	15467	-0-	-1324	-0-	15465	3	2 4	N	-0-	-0-	
-----													
LM 1870		WELL #:		3H	RRCID ->	284487	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	12992	PERF.13007 - 18462		
09		100862 X	14276	-0-	-86586	-0-	14273	3	3 4	Y	-0-	-0-	
10		10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	10346	3	2 4	Y	-0-	-0-	
11		13230 X	13063	-0-	-167	-0-	117	1	12944	3	Y	-0-	
							2	4					
12		13671 X	10878	-0-	-2793	-0-	140	1	10735	3	Y	-0-	
							3	4					
01		13671 X	9607	-0-	-4064	-0-	142	1	9462	3	Y	-0-	
							3	4					
02		12789 X	8537	-0-	-4252	-0-	133	1	8401	3	Y	-0-	
							3	4					
-----													
BFMT EAST		WELL #:		B 22H	RRCID ->	284723	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	10506	PERF.10855 - 18379		
09		23280 X	23280	-0-	-0-	-0-	23278	3	2 4	N	-0-	-0-	
10		27249 X	23748	-0-	-3501	-0-	23746	3	2 4	N	-0-	-0-	
11		26910 X	18180	-0-	-8730	-0-	18178	3	2 4	N	-0-	-0-	
12		27807 X	22475	-0-	-5332	-0-	22473	3	2 4	N	-0-	-0-	
01		27807 X	21334	-0-	-6473	-0-	21332	3	2 4	N	-0-	-0-	
02		22504 X	20358	-0-	-2146	-0-	20353	3	5 4	N	-0-	-0-	
-----													
BFMT EAST		WELL #:		B 23H	RRCID ->	284725	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	10524	PERF.10914 - 18590		
09		24300 X	16061	-0-	-8239	-0-	16059	3	2 4	N	-0-	-0-	
10		25110 X	5643	-0-	-19467	-0-	5641	3	2 4	N	-0-	-0-	
11		24300 X	21091	-0-	-3209	-0-	21089	3	2 4	N	-0-	-0-	
12		20987 X	19890	-0-	-1097	-0-	19888	3	2 4	N	-0-	-0-	
01		20987 X	17937	-0-	-3050	-0-	17935	3	2 4	N	-0-	-0-	
02		20387 X	16052	-0-	-4335	-0-	16050	3	2 4	N	-0-	-0-	



-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
BFMT EAST			WELL #: 103H		RRCID -> 288977			COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
09		41760 X	31456	-0-	-10304	-0-	522	1	30933	3	N	-0-			-0-
							1	4							
10		37107 X	31002	-0-	-6105	-0-	449	1	30552	3	N	-0-			-0-
							1	4							
11		35910 X	32900	-0-	-3010	-0-	480	1	32419	3	N	-0-			-0-
							1	4							
12		37107 X	19603	-0-	-17504	-0-	267	1	19335	3	N	-0-			-0-
							1	4							
01		34772 X	34772	-0-	-0-	-0-	521	1	34244	3	N	-0-			-0-
							7	4							
02		31813 X	30992	-0-	-821	-0-	451	1	30535	3	N	-0-			-0-
							6	4							
-----															
BFMT WEST			WELL #: 503H		RRCID -> 288979			COMPL. DATE 10/02/2019			TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832				
09		49680 X	44456	-0-	-5224	-0-	1214	1	43241	3	N	-0-			-0-
							1	4							
10		49383 X	44328	-0-	-5055	-0-	1235	1	43092	3	N	-0-			-0-
							1	4							
11		47010 X	41463	-0-	-5547	-0-	1136	1	40326	3	N	-0-			-0-
							1	4							
12		47244 X	44293	-0-	-2951	-0-	1201	1	43091	3	N	-0-			-0-
							1	4							
01		45973 X	45825	-0-	-148	-0-	1610	1	44208	3	N	-0-			-0-
							7	4							
02		42978 X	41027	-0-	-1951	-0-	1635	1	39387	3	N	-0-			-0-
							5	4							
-----															
BFMT WEST			WELL #: 500H		RRCID -> 289107			COMPL. DATE 10/02/2019			TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079				
09		49260 X	46345	-0-	-2915	-0-	1266	1	45078	3	N	-0-			-0-
							1	4							
10		49445 X	46374	-0-	-3071	-0-	1292	1	45081	3	N	-0-			-0-
							1	4							
11		47670 X	41746	-0-	-5924	-0-	1143	1	40601	3	N	-0-			-0-
							2	4							
12		47895 X	46081	-0-	-1814	-0-	1249	1	44831	3	N	-0-			-0-
							1	4							
01		47895 X	46849	-0-	-1046	-0-	1646	1	45196	3	N	-0-			-0-
							7	4							
02		44805 X	41782	-0-	-3023	-0-	1665	1	40112	3	N	-0-			-0-
							5	4							
-----															
BFMT WEST			WELL #: 502H		RRCID -> 289108			COMPL. DATE 10/11/2019			TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577				
09		47790 X	42101	-0-	-5689	-0-	1150	1	40950	3	N	-0-			-0-
							1	4							
10		47368 X	42403	-0-	-4965	-0-	1181	1	41221	3	N	-0-			-0-
							1	4							
11		45810 X	39434	-0-	-6376	-0-	1080	1	38353	3	N	-0-			-0-
							1	4							
12		44795 X	42071	-0-	-2724	-0-	1141	1	40929	3	N	-0-			-0-
							1	4							
01		43819 X	43819	-0-	-0-	-0-	1540	1	42272	3	N	-0-			-0-
							7	4							
02		40687 X	39729	-0-	-958	-0-	1583	1	38141	3	N	-0-			-0-
							5	4							

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162									
SAN ROMAN 1508			WELL #: 102H		RRCID -> 289876		COMPL. DATE 10/07/2019			TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
09	47430 X	41942	-0-	-5488	-0-	1447 1	40494 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
10	49011 X	42446	-0-	-6565	-0-	1346 1	41099 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
11	44880 X	40086	-0-	-4794	-0-	1263 1	38822 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
12	45694 X	40338	-0-	-5356	-0-	1227 1	39110 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
01	45694 X	38754	-0-	-6940	-0-	1290 1	37439 3	N	-0-		-0-	
						25 4						
02	40542 X	37779	-0-	-2763	-0-	1328 1	36439 3	N	-0-		-0-	
						12 4						
-----												
ROSA BENAVIDES 1450 EF			WELL #: 104H		RRCID -> 289886		COMPL. DATE 09/19/2019			TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341		
-----												
09	51480 X	39958	-0-	-11522	-0-	653 1	39304 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
10	53196 X	36497	-0-	-16699	-0-	527 1	35969 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
11	51480 X	40971	-0-	-10509	-0-	592 1	40378 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
12	46066 X	39276	-0-	-6790	-0-	531 1	38744 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
01	42749 X	36634	-0-	-6115	-0-	548 1	36085 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
02	39614 X	36094	-0-	-3520	-0-	522 1	35571 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
-----												
WNH JR LAND CO LTD			WELL #: 100H		RRCID -> 289890		COMPL. DATE 10/21/2019			TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390		
-----												
09	41040 X	38663	-0-	-2377	-0-	1595 1	37067 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
10	42408 X	38123	-0-	-4285	-0-	1430 1	36692 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
11	40140 X	34663	-0-	-5477	-0-	1252 1	33410 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
12	41168 X	35391	-0-	-5777	-0-	1369 1	34021 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
01	39959 X	35496	-0-	-4463	-0-	1461 1	34030 3	N	-0-		-0-	
						5 4						
02	37381 X	32765	-0-	-4616	-0-	1381 1	31367 3	N	-0-		-0-	
						17 4						
-----												
WNH JR LAND CO LTD			WELL #: 101H		RRCID -> 289891		COMPL. DATE 10/23/2019			TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328		
-----												
09	41460 X	38478	-0-	-2982	-0-	1587 1	36890 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
10	42532 X	37857	-0-	-4675	-0-	1420 1	36436 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
11	40080 X	34097	-0-	-5983	-0-	1231 1	32865 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
12	41416 X	34693	-0-	-6723	-0-	1342 1	33350 3	N	-0-		-0-	
						1 4						
01	39897 X	34973	-0-	-4924	-0-	1439 1	33529 3	N	-0-		-0-	
						5 4						
02	37207 X	32154	-0-	-5053	-0-	1355 1	30782 3	N	-0-		-0-	
						17 4						



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
G-B MINERALS		WELL #: 1M		RRCID -> 292420		COMPL. DATE 01/14/2022		TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B MINERALS		WELL #: 11H		RRCID -> 292446		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224								
09	145020 X	119721	-0-	-25299	-0-	74	1	119647	3	N	-0-					-0-
10	141143 X	112106	-0-	-29037	-0-	112106	3			N	-0-					-0-
11	136590 X	114453	-0-	-22137	-0-	1278	1	113175	3	N	-0-					-0-
12	135377 X	93163	-0-	-42214	-0-	1909	1	91254	3	N	-0-					-0-
01	127255 X	58	-0-	-127197	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
02	115739 X	62124	-0-	-53615	-0-	1670	1	60448	3	N	-0-					-0-
						6	4									

G-B MINERALS		WELL #: 10H		RRCID -> 292550		COMPL. DATE 03/11/2022		TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083								
09	103050 X	78367	-0-	-24683	-0-	49	1	78318	3	N	-0-					-0-
10	106485 X	77334	-0-	-29151	-0-	77334	3			N	-0-					-0-
11	96690 X	77703	-0-	-18987	-0-	868	1	76835	3	N	-0-					-0-
12	88288 X	77522	-0-	-10766	-0-	1588	1	75934	3	N	-0-					-0-
01	84134 X	13208	-0-	-70926	-0-	756	1	12451	3	N	-0-					-0-
						1	4									
02	88274 X	88274	-0-	-0-	-0-	2373	1	85893	3	N	-0-					-0-
						8	4									

BFMT EAST		WELL #: 1P		RRCID -> 292563		COMPL. DATE 02/07/2022		TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHO		WELL #: 100H		RRCID -> 292638		COMPL. DATE 04/18/2022		TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304								
09	16589 X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	3			N	-0-					-0-
10	17298 X	16587	-0-	-711	-0-	16587	3			N	-0-					-0-
11	16740 X	16076	-0-	-664	-0-	16076	3			N	-0-					-0-
12	17298 X	16517	-0-	-781	-0-	16517	3			N	-0-					-0-
01	17143 X	16410	-0-	-733	-0-	16410	3			N	-0-					-0-
02	16037 X	15142	-0-	-895	-0-	15142	3			N	-0-					-0-

LUNA PSA		WELL #: 101H		RRCID -> 292646		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585								
09	153000 X	131138	-0-	-21862	-0-	85	1	131053	3	N	-0-					-0-
10	153791 X	135739	-0-	-18052	-0-	87	1	135652	3	N	-0-					-0-
11	142800 X	131048	-0-	-11752	-0-	80	1	130968	3	N	-0-					-0-
12	147560 X	126093	-0-	-21467	-0-	23	1	126070	3	N	-0-					-0-
01	139004 X	119967	-0-	-19037	-0-	119967	3			N	-0-					-0-
02	126991 X	111547	-0-	-15444	-0-	111547	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
LUNA PSA		WELL #: 100H		RRCID -> 292796		COMPL. DATE 03/24/2022		TOTAL DEPTH 11862		PERF.12000 - 23084	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	119130	X	100327	-0-	-18803	-0-	65 1	100262 3	N	-0-	-0-
10	123101	X	104825	-0-	-18276	-0-	67 1	104758 3	N	-0-	-0-
11	113460	X	97722	-0-	-15738	-0-	59 1	97663 3	N	-0-	-0-
12	117242	X	95704	-0-	-21538	-0-	17 1	95687 3	N	-0-	-0-
01	108810	X	92210	-0-	-16600	-0-	92210 3		N	-0-	-0-
02	98049	X	83807	-0-	-14242	-0-	83807 3		N	-0-	-0-
-----											
MIL-MAR-COX		WELL #: 102H		RRCID -> 293795		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 11996		PERF.13291 - 23537	
09	210510	X	143321	-0-	-67189	-0-	107 1	143214 3	N	-0-	-0-
10	217527	X	127273	-0-	-90254	-0-	115 1	127158 3	N	-0-	-0-
11	210510	X	107001	-0-	-103509	-0-	107001 3		N	-0-	-0-
12	217527	X	108671	-0-	-108856	-0-	108671 3		N	-0-	-0-
01	180203	X	30415	-0-	-149788	-0-	30415 3		N	-0-	-0-
02	138533	X	96137	-0-	-42396	-0-	96137 3		N	-0-	-0-
-----											
MIL-MAR-COX		WELL #: 101H		RRCID -> 293796		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 12015		PERF.12118 - 23153	
09	210510	X	183254	-0-	-27256	-0-	137 1	183117 3	N	-0-	-0-
10	217527	X	169531	-0-	-47996	-0-	153 1	169378 3	N	-0-	-0-
11	210510	X	139412	-0-	-71098	-0-	139412 3		N	-0-	-0-
12	217527	X	86515	-0-	-131012	-0-	86515 3		N	-0-	-0-
01	217527	X	137427	-0-	-80100	-0-	137427 3		N	-0-	-0-
02	177132	X	112281	-0-	-64851	-0-	112281 3		N	-0-	-0-
-----											
MIL-MAR-COX		WELL #: 100H		RRCID -> 293797		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 11963		PERF.11900 - 23117	
09	210510	X	171690	-0-	-38820	-0-	129 1	171561 3	N	-0-	-0-
10	217527	X	159731	-0-	-57796	-0-	144 1	159587 3	N	-0-	-0-
11	210510	X	128566	-0-	-81944	-0-	128566 3		N	-0-	-0-
12	217527	X	104159	-0-	-113368	-0-	104159 3		N	-0-	-0-
01	209777	X	122747	-0-	-87030	-0-	122747 3		N	-0-	-0-
02	165967	X	102923	-0-	-63044	-0-	102923 3		N	-0-	-0-
-----											
ROSA B		WELL #: 1H		RRCID -> 294026		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 10996		PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CALLAGHAN RANCH		WELL #: 2P		RRCID -> 294176		COMPL. DATE 01/27/2023		TOTAL DEPTH 14625		PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
WNH-LM 1870 PSA WELL #: 100H RRCID -> 294283 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		250470 X	121009	-0-	-129461	-0-	45	1	120964	3	N	-0-			-0-
10		209808 X	115001	-0-	-94807	-0-	12	1	114989	3	N	-0-			-0-
11		175350 X	102342	-0-	-73008	-0-	102342	3			N	-0-			-0-
12		155434 X	99440	-0-	-55994	-0-	99440	3			N	-0-			-0-
01		125054 X	91762	-0-	-33292	-0-	5	1	91756	3	N	-0-			-0-
							1	4							
02		116986 X	81328	-0-	-35658	-0-	221	1	81105	3	N	-0-			-0-
							2	4							
WNH-LM 1870 PSA WELL #: 103H RRCID -> 294293 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485															
09		407550 X	68272	-0-	-339278	-0-	26	1	68246	3	N	-0-			-0-
10		345898 X	49543	-0-	-296355	-0-	5	1	49538	3	N	-0-			-0-
11		65717 X	65717	-0-	-0-	-0-	65717	3			N	-0-			-0-
12		70556 X	70043	-0-	-513	-0-	70043	3			N	-0-			-0-
01		70556 X	61524	-0-	-9032	-0-	3	1	61520	3	N	-0-			-0-
							1	4							
02		66004 X	56283	-0-	-9721	-0-	153	1	56129	3	N	-0-			-0-
							1	4							
G-B MINERALS- G-B AMI WELL #: 13H RRCID -> 294536 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311															
09		524790 X	147966	-0-	-376824	-0-	91	1	147875	3	N	-0-			-0-
10		518320 X	99215	-0-	-419105	-0-	68	1	99147	3	N	-0-			-0-
11		392850 X	115791	-0-	-277059	-0-	67	1	115724	3	N	-0-			-0-
12		270196 X	103051	-0-	-167145	-0-	62	1	102989	3	N	-0-			-0-
01		203050 X	98612	-0-	-104438	-0-	31	1	98580	3	N	-0-			-0-
							1	4							
02		143028 X	85845	-0-	-57183	-0-	6	1	85838	3	N	-0-			-0-
							1	4							
G-B MINERALS - G-B AMI WELL #: 15H RRCID -> 294543 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13336 PERF.14080 - 23606															
09		595590 X	329564	-0-	-266026	-0-	203	1	329361	3	N	-0-			-0-
10		552947 X	318239	-0-	-234708	-0-	219	1	318020	3	N	-0-			-0-
11		482700 X	260662	-0-	-222038	-0-	150	1	260512	3	N	-0-			-0-
12		476749 X	192376	-0-	-284373	-0-	115	1	192261	3	N	-0-			-0-
01		386012 X	170865	-0-	-215147	-0-	54	1	170809	3	N	-0-			-0-
							2	4							
02		318565 X	157538	-0-	-161027	-0-	11	1	157525	3	N	-0-			-0-
							2	4							
M-B MINERALS WELL #: 1P RRCID -> 294771 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 12205 PERF. N/A															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN WELL #: 1P RRCID -> 294788 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
BFMT WEST WELL #: 513H RRCID -> 294826 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 9823 - 19910															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		344310 X	186996	-0-	-157314	-0-	40	1	186956	3	N	-0-			-0-
10		319889 X	139329	-0-	-180560	-0-	139329	3			N	-0-			-0-
11		289950 X	73734	-0-	-216216	-0-	73734	3			N	-0-			-0-
12		281139 X	83162	-0-	-197977	-0-	83162	3			N	-0-			-0-
01		235135 X	106895	-0-	-128240	-0-	106893	3	2	4	N	-0-			-0-
02		180757 X	93295	-0-	-87462	-0-	93292	3	3	4	N	-0-			-0-
-----															
OCHO WELL #: 101H RRCID -> 294855 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12213 - 23190															
09		210420 X	132370	-0-	-78050	-0-	82	1	132288	3	N	-0-			-0-
10		198524 X	122137	-0-	-76387	-0-	87	1	122050	3	N	-0-			-0-
11		192120 X	109095	-0-	-83025	-0-	58	1	109037	3	N	-0-			-0-
12		198524 X	104760	-0-	-93764	-0-	104760	3			N	-0-			-0-
01		168454 X	98258	-0-	-70196	-0-	5	1	98252	3	N	-0-			-0-
							1	4							
02		127948 X	85971	-0-	-41977	-0-	36	1	85934	3	N	-0-			-0-
							1	4							
-----															
OCHO-COX WELL #: 102H RRCID -> 294856 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12234 - 22574															
09		220830 X	120774	-0-	-100056	-0-	75	1	120699	3	N	-0-			-0-
10		193998 X	129431	-0-	-64567	-0-	93	1	129338	3	N	-0-			-0-
11		114570 X	114328	-0-	-242	-0-	60	1	114268	3	N	-0-			-0-
12		124806 X	111743	-0-	-13063	-0-	111743	3			N	-0-			-0-
01		129425 X	106000	-0-	-23425	-0-	6	1	105993	3	N	-0-			-0-
							1	4							
02		121075 X	90868	-0-	-30207	-0-	38	1	90829	3	N	-0-			-0-
							1	4							
-----															
G-B MINERALS WELL #: 21H RRCID -> 295137 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF. N/A															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	110134	-0-	110134	110134	81	1	110053	3	N	-0-			-0-
-----															
G-B MINERALS WELL #: 18H RRCID -> 295148 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	79408	-0-	79408	79408	59	1	79349	3	N	-0-			-0-
-----															
G-B MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 295152 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 13254 PERF. N/A															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	160160	-0-	160160	160160	118	1	160042	3	N	-0-			-0-

-----											
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
LM 1870 - WNH B		WELL #:		105H	RRCID ->	295603	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	12853	PERF.13016 - 24800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
09		576090 X	418463	-0-	-157627	-0-	111 1	418352	3	N	-0-
10		595293 X	415364	-0-	-179929	-0-	63 1	415301	3	N	-0-
11		576090 X	399863	-0-	-176227	-0-	67 1	399796	3	N	-0-
12		595293 X	353264	-0-	-242029	-0-	72 1	353192	3	N	-0-
01		500712 X	275137	-0-	-225575	-0-	38 1	275097	3	N	-0-
							2 4				
02		404521 X	218367	-0-	-186154	-0-	218366 3	1 4	N	-0-	-0-
-----											
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231							
MATRIX LAND CO		WELL #:		11H	RRCID ->	255147	COMPL. DATE	07/17/2010	TOTAL DEPTH	11622	PERF.17019 - 17295
09		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	68 1	1448	2	N	-0-
10		1581 X	1155	-0-	-426	-0-	57 1	1098	2	N	-0-
11		1530 X	999	-0-	-531	-0-	51 1	948	2	N	-0-
12		1581 X	616	-0-	-965	-0-	28 1	588	2	N	-0-
01		1581 X	674	-0-	-907	-0-	23 1	651	2	N	-0-
02		1479 X	835	-0-	-644	-0-	30 1	805	2	N	-0-
-----											
SPRINGER RANCH NO 2		WELL #:		2	RRCID ->	260474	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	11326	PERF.11720 - 15584
09		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	2255 1	3394	2	N	-0-
10		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	2072 1	2988	2	N	-0-
11		5250 X	4207	-0-	-1043	-0-	1285 1	2922	2	N	-0-
12		5425 X	2298	-0-	-3127	-0-	777 1	1521	2	N	-0-
01		5425 X	1889	-0-	-3536	-0-	989 1	900	2	N	-0-
02		5075 X	2513	-0-	-2562	-0-	1263 1	1250	2	N	-0-
-----											
STOKES-KRUEGER UNIT		WELL #:		1HT	RRCID ->	266576	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL DEPTH	10757	PERF.13136 - 15485
09		4080 X	3608	-0-	-472	-0-	137 1	3471	2	N	-0-
10		3968 X	3951	-0-	-17	-0-	149 1	3802	2	N	-0-
11		3930 X	3913	-0-	-17	-0-	168 1	3745	2	N	-0-
12		4061 X	3924	-0-	-137	-0-	175 1	3749	2	N	-0-
01		4061 X	2316	-0-	-1745	-0-	122 1	2194	2	N	-0-
02		3770 X	3175	-0-	-595	-0-	142 1	3033	2	N	-0-
-----											
CERRITO STATE		WELL #:		9H	RRCID ->	272783	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	11189	PERF.11400 - 18400
09		18330 X	15577	-0-	-2753	-0-	450 1	15127	2	N	-0-
10		18073 X	15768	-0-	-2305	-0-	406 1	15362	2	N	-0-
11		17370 X	15161	-0-	-2209	-0-	396 1	14765	2	N	-0-
12		17422 X	15280	-0-	-2142	-0-	410 1	14870	2	N	-0-
01		16895 X	14848	-0-	-2047	-0-	421 1	14427	2	N	-0-
02		15051 X	13513	-0-	-1538	-0-	405 1	13108	2	N	-0-
-----											
SPRINGER RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	273384	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	10885	PERF.11560 - 18625
09		451 X	451	-0-	-0-	-0-	177 1	274	2	N	-0-
10		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	434 1	642	2	N	-0-
11		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	448 1	1012	2	N	-0-
12		844 X	844	-0-	-0-	-0-	502 1	342	2	N	-0-
01		703 X	703	-0-	-0-	-0-	378 1	325	2	N	-0-
02		543 X	543	-0-	-0-	-0-	261 1	282	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
SPRINGER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	275012	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11652	- 18782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		408 X	408	-0-	-0-	163 1	245 2		N	-0-			-0-
10		329 X	329	-0-	-0-	135 1	194 2		N	-0-			-0-
11		289 X	289	-0-	-0-	88 1	201 2		N	-0-			-0-
12		416 X	416	-0-	-0-	273 1	143 2		N	-0-			-0-
01		400 X	400	-0-	-0-	216 1	184 2		N	-0-			-0-
02		234 X	234	-0-	-0-	120 1	114 2		N	-0-			-0-
-----													
SPRINGER RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	276565	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	10895	PERF.13560	- 19741	
09		971 X	971	-0-	-0-	388 1	583 2		N	-0-			-0-
10		948 X	948	-0-	-0-	386 1	562 2		N	-0-			-0-
11		785 X	785	-0-	-0-	240 1	545 2		N	-0-			-0-
12		904 X	904	-0-	-0-	588 1	316 2		N	-0-			-0-
01		826 X	826	-0-	-0-	447 1	379 2		N	-0-			-0-
02		694 X	694	-0-	-0-	344 1	350 2		N	-0-			-0-
-----													
REESE-LONG UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	277316	COMPL. DATE	05/31/2015	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10975	- 18030	
09		6090 X	6090	-0-	-0-	252 1	5838 2		Y	-0-			-0-
10		6707 X	6707	-0-	-0-	282 1	6425 2		Y	-0-			-0-
11		6325 X	6325	-0-	-0-	280 1	6045 2		Y	-0-			-0-
12		6293 X	5986	-0-	-307	268 1	5718 2		Y	-0-			-0-
01		6696 X	5733	-0-	-963	166 1	5567 2		Y	-0-			-0-
02		6264 X	5659	-0-	-605	119 1	5540 2		Y	-0-			-0-
-----													
TATE-RAMIREZ UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	278131	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	10406	PERF.10918	- 18210	
09		7770 X	6395	-0-	-1375	221 1	6174 2		N	-0-			-0-
10		10602 X	10602	-0-	-0-	384 1	10218 2		N	-0-			-0-
11		8251 X	8251	-0-	-0-	355 1	7896 2		N	-0-			-0-
12		8311 X	8311	-0-	-0-	370 1	7941 2		N	-0-			-0-
01		10602 X	7541	-0-	-3061	320 1	7221 2		N	-0-			-0-
02		9918 X	7482	-0-	-2436	312 1	7170 2		N	-0-			-0-
-----													
TATE-RAMIREZ UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	278133	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	10404	PERF.10794	- 17970	
09		11664 X	11664	-0-	-0-	441 1	11223 2		N	-0-			-0-
10		9672 X	9230	-0-	-442	346 1	8884 2		N	-0-			-0-
11		10110 X	7569	-0-	-2541	327 1	7242 2		N	-0-			-0-
12		12059 X	6540	-0-	-5519	295 1	6245 2		N	-0-			-0-
01		12059 X	7217	-0-	-4842	301 1	6916 2		N	-0-			-0-
02		11281 X	7729	-0-	-3552	313 1	7416 2		N	-0-			-0-
-----													
REESE		WELL #:		5H	RRCID ->	285341	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9138	PERF.10753	- 19685	
09		43530 X	40278	-0-	-3252	1649 1	38629 2		N	-0-			-0-
10		44981 X	41618	-0-	-3363	1722 1	39896 2		N	-0-			-0-
11		42810 X	39263	-0-	-3547	1686 1	37577 2		N	-0-			-0-
12		42377 X	39879	-0-	-2498	1767 1	38112 2		N	-0-			-0-
01		42377 X	40274	-0-	-2103	1102 1	39172 2		N	-0-			-0-
02		38947 X	37978	-0-	-969	777 1	37201 2		N	-0-			-0-
-----													
REESE		WELL #:		6H	RRCID ->	285342	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9153	PERF.10989	- 19781	
09		3000 N	7225	-0-	4225	12633 295 1	6930 2		N	-0-			-0-
10		19608 X	6975	-0-	-12633	288 1	6687 2		N	-0-			-0-
11		1622 X	1622	-0-	-0-	63 1	1559 2		N	-0-			-0-
12		124 X	-0-	-0-	-124				N	-0-			-0-
01		124 X	-0-	-0-	-124				N	-0-			-0-
02		116 X	-0-	-0-	-116				N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	88290 X	78820	-0-	-9470	-0-	3295	1	75525	2	N	-0-			-0-
10	89311 X	80848	-0-	-8463	-0-	3423	1	77425	2	N	-0-			-0-
11	82470 X	76255	-0-	-6215	-0-	3305	1	72931	2	N	17			17
12	82336 X	81324	-0-	-1012	-0-	3695	1	77606	2	N	21			38
01	82855 X	82855	-0-	-0-	-0-	2344	1	80496	2	N	14			52
02	78043 X	78043	-0-	-0-	-0-	1665	1	76248	2	N	118	153	1	17
						130	9							
REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101														
09	36360 X	32880	-0-	-3480	-0-	1370	1	31510	2	N	-0-			-0-
10	36394 X	33236	-0-	-3158	-0-	1402	1	31834	2	N	-0-			-0-
11	33990 X	30945	-0-	-3045	-0-	1361	1	29584	2	N	-0-			-0-
12	34751 X	31941	-0-	-2810	-0-	1444	1	30497	2	N	-0-			-0-
01	34751 X	30209	-0-	-4542	-0-	865	1	29344	2	N	-0-			-0-
02	31784 X	28144	-0-	-3640	-0-	597	1	27514	2	N	30	28	1	2
						33	9							
LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839														
09	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	925	1	8524	2	N	-0-			-0-
10	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	1191	1	8677	2	N	-0-			-0-
11	7410 X	6608	-0-	-802	-0-	615	1	5993	2	N	-0-			-0-
12	9765 X	6665	-0-	-3100	-0-	557	1	6108	2	N	-0-			-0-
01	9858 X	5550	-0-	-4308	-0-	424	1	5126	2	N	-0-			-0-
02	9222 X	5696	-0-	-3526	-0-	401	1	5295	2	N	-0-			-0-
LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081														
09	56670 X	4005	-0-	-52665	-0-	392	1	3613	2	N	-0-			-0-
10	58559 X	5900	-0-	-52659	-0-	617	1	5283	2	N	-0-			-0-
11	55530 X	34110	-0-	-21420	-0-	3173	1	30937	2	N	-0-			-0-
12	32128 X	32128	-0-	-0-	-0-	2652	1	29476	2	N	-0-			-0-
01	30932 X	30932	-0-	-0-	-0-	2371	1	28561	2	N	-0-			-0-
02	32973 X	28040	-0-	-4933	-0-	1975	1	25974	2	N	83			83
						91	9							
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368														
09	68040 X	60805	-0-	-7235	-0-	3381	1	57424	2	N	-0-			-0-
10	68634 X	61644	-0-	-6990	-0-	3615	1	58029	2	N	-0-			-0-
11	65220 X	56870	-0-	-8350	-0-	3442	1	53428	2	N	-0-			-0-
12	65410 X	58311	-0-	-7099	-0-	3528	1	54783	2	N	-0-			-0-
01	64449 X	56015	-0-	-8434	-0-	3521	1	52494	2	N	-0-			-0-
02	58783 X	52061	-0-	-6722	-0-	3285	1	48776	2	N	-0-			-0-
REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956														
09	32310 X	29765	-0-	-2545	-0-	1664	1	28101	2	N	-0-			-0-
10	32643 X	29713	-0-	-2930	-0-	1751	1	27962	2	N	-0-			-0-
11	31530 X	27585	-0-	-3945	-0-	1684	1	25901	2	N	-0-			-0-
12	31496 X	27923	-0-	-3573	-0-	1698	1	26225	2	N	-0-			-0-
01	31279 X	26974	-0-	-4305	-0-	1703	1	25271	2	N	-0-			-0-
02	28768 X	24803	-0-	-3965	-0-	1572	1	23231	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		50640 X	44470	-0-	-6170	-0-	2455	1	42015	2	N	-0-		-0-
10		50902 X	40937	-0-	-9965	-0-	2383	1	38554	2	N	-0-		-0-
11		48330 X	38771	-0-	-9559	-0-	2296	1	36475	2	N	-0-		-0-
12		48174 X	40599	-0-	-7575	-0-	2440	1	38159	2	N	-0-		-0-
01		47306 X	38527	-0-	-8779	-0-	2391	1	36136	2	N	-0-		-0-
02		42978 X	38124	-0-	-4854	-0-	2394	1	35730	2	N	-0-		-0-
-----														
CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370														
09		46170 X	40717	-0-	-5453	-0-	660	1	40048	2	N	8	8 1	11
10		45043 X	39136	-0-	-5907	-0-	683	1	38444	2	N	8	9 1	10
11		43590 X	36095	-0-	-7495	-0-	656	1	35427	2	N	11	17 1	4
12		42811 X	41166	-0-	-1645	-0-	705	1	40450	2	N	10		14
01		42625 X	40024	-0-	-2601	-0-	707	1	39304	2	N	12	4 1	22
02		39353 X	36453	-0-	-2900	-0-	671	1	35769	2	N	12	25 1	9
-----														
REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797														
09		141390 X	116901	-0-	-24489	-0-	116901	2			N	-0-		7
10		137454 X	116290	-0-	-21164	-0-	116290	2			N	-0-		7
11		132420 X	111168	-0-	-21252	-0-	111167	2	1 9		N	1		8
12		128681 X	108458	-0-	-20223	-0-	108417	2	41 9		N	37		45
01		122636 X	105203	-0-	-17433	-0-	1588	1	103597	2	N	16		61
02		113013 X	103583	-0-	-9430	-0-	2179	1	101203	2	N	183	222 1	22
-----														
REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737														
09		111060 X	92789	-0-	-18271	-0-	92789	2			N	-0-		-0-
10		111259 X	91955	-0-	-19304	-0-	91955	2			N	-0-		-0-
11		107670 X	88401	-0-	-19269	-0-	88401	2			N	-0-		-0-
12		104284 X	84592	-0-	-19692	-0-	84592	2			N	-0-		-0-
01		97495 X	87132	-0-	-10363	-0-	1277	1	85855	2	N	-0-		-0-
02		89697 X	84617	-0-	-5080	-0-	1725	1	82890	2	N	2		2
-----														
SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149														
09		100020 X	72737	-0-	-27283	-0-	72737	2			N	-0-		-0-
10		96968 X	72154	-0-	-24814	-0-	72154	2			N	-0-		-0-
11		88500 X	69744	-0-	-18756	-0-	69744	2			N	-0-		-0-
12		84971 X	58917	-0-	-26054	-0-	58917	2			N	-0-		-0-
01		77593 X	73231	-0-	-4362	-0-	73231	2			N	-0-		-0-
02		70325 X	65608	-0-	-4717	-0-	65608	2			N	-0-		-0-
-----														
SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623														
09		106680 X	79548	-0-	-27132	-0-	79548	2			N	-0-		-0-
10		104749 X	78881	-0-	-25868	-0-	78881	2			N	-0-		-0-
11		94980 X	75987	-0-	-18993	-0-	75987	2			N	-0-		-0-
12		92101 X	62612	-0-	-29489	-0-	62612	2			N	-0-		-0-
01		84382 X	78608	-0-	-5774	-0-	78608	2			N	-0-		-0-
02		76908 X	70023	-0-	-6885	-0-	70023	2			N	-0-		-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231									
SPRINGER B		WELL #:	9H	RRCID ->	293384	COMPL. DATE	06/02/2022	TOTAL DEPTH	10951	PERF.11123 - 21154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		100830 X	71379	-0-	-29451	-0-	71379 2	N	-0-	-0-	
10		97557 X	70943	-0-	-26614	-0-	70943 2	N	-0-	-0-	
11		88680 X	68557	-0-	-20123	-0-	68557 2	N	-0-	-0-	
12		84382 X	45851	-0-	-38531	-0-	45851 2	N	-0-	-0-	
01		76291 X	74833	-0-	-1458	-0-	74833 2	N	-0-	-0-	
02		68991 X	65839	-0-	-3152	-0-	65839 2	N	-0-	-0-	
-----											
SPRINGER RANCH		WELL #:	12H	RRCID ->	293785	COMPL. DATE	10/05/2022	TOTAL DEPTH	11204	PERF.11300 - 22046	
09		133950 X	87502	-0-	-46448	-0-	87502 2	N	-0-	-0-	
10		120652 X	83515	-0-	-37137	-0-	83515 2	N	-0-	-0-	
11		106350 X	73493	-0-	-32857	-0-	73493 2	N	-0-	-0-	
12		103664 X	59604	-0-	-44060	-0-	59604 2	N	-0-	-0-	
01		96782 X	44696	-0-	-52086	-0-	44696 2	N	-0-	-0-	
02		84593 X	107	-0-	-84486	-0-	107 2	N	-0-	-0-	
-----											
SPRINGER RANCH		WELL #:	11H	RRCID ->	294074	COMPL. DATE	10/05/2022	TOTAL DEPTH	11164	PERF.11383 - 20677	
09		120570 X	72115	-0-	-48455	-0-	72115 2	N	-0-	-0-	
10		112654 X	70441	-0-	-42213	-0-	70441 2	N	-0-	-0-	
11		96180 X	66642	-0-	-29538	-0-	66642 2	N	-0-	-0-	
12		89342 X	61626	-0-	-27716	-0-	61626 2	N	-0-	-0-	
01		78771 X	71388	-0-	-7383	-0-	71388 2	N	-0-	-0-	
02		69716 X	59973	-0-	-9743	-0-	59973 2	N	-0-	-0-	
-----											
LEMOND C		WELL #:	7H	RRCID ->	294519	COMPL. DATE	07/27/2023	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11192 - 21909	
09	DELQ PR		288910	-0-	288910	288910	288910 2	N	-0-	-0-	
10	546186 X	257276	-0-	-288910	-0-	257276 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	343620 X	215157	-0-	-128463	-0-	215157 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	199862 X	199862	-0-	-0-	-0-	199862 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	298530 X	177764	-0-	-120766	-0-	177764 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	279270 X	145951	-0-	-133319	-0-	145951 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
LEMOND D		WELL #:	8H	RRCID ->	294521	COMPL. DATE	07/27/2023	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11212 - 21639	
09	DELQ PR		274866	-0-	274866	274866	274866 2	N	-0-	-0-	
10	516297 X	241431	-0-	-274866	-0-	241431 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	343620 X	197507	-0-	-146113	-0-	197507 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	171889 X	171889	-0-	-0-	-0-	171889 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	284022 X	153958	-0-	-130064	-0-	153958 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	265698 X	130258	-0-	-135440	-0-	130258 2	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
LEMOND E		WELL #:	9H	RRCID ->	294522	COMPL. DATE	07/27/2023	TOTAL DEPTH	11134	PERF.11283 - 21696	
09	DELQ PR		228689	-0-	228689	228689	228689 2	N	-0-	-0-	
10	420009 X	191320	-0-	-228689	-0-	191320 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	307800 X	156794	-0-	-151006	-0-	156794 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	137331 X	137331	-0-	-0-	-0-	137331 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	236313 X	118916	-0-	-117397	-0-	118916 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	221067 X	99663	-0-	-121404	-0-	99663 2	N	-0-	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696													
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	33720 X	11246	-0-	-22474	-0-	256	1	10990	2	N	-0-	-0-	-0-
10	35504 X	35504	-0-	-0-	-0-	971	1	34533	2	N	-0-	-0-	-0-
11	33720 X	27403	-0-	-6317	-0-	727	1	26676	2	N	-0-	-0-	-0-
12	29205 X	29205	-0-	-0-	-0-	851	1	28354	2	N	-0-	-0-	-0-
01	35495 X	28273	-0-	-7222	-0-	805	1	27468	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	33205 X	25299	-0-	-7906	-0-	708	1	24591	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689													
09	18450 X	9773	-0-	-8677	-0-	227	1	9546	2	N	-0-	-0-	-0-
10	21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	590	1	20541	2	N	-0-	-0-	-0-
11	18450 X	16414	-0-	-2036	-0-	444	1	15970	2	N	-0-	-0-	-0-
12	17958 X	17958	-0-	-0-	-0-	534	1	17424	2	N	-0-	-0-	-0-
01	21142 X	17208	-0-	-3934	-0-	500	1	16708	2	N	-0-	-0-	-0-
02	19778 X	15454	-0-	-4324	-0-	442	1	15012	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241													
09	23010 X	15055	-0-	-7955	-0-	340	1	14715	2	N	-0-	-0-	-0-
10	23777 X	23148	-0-	-629	-0-	628	1	22520	2	N	-0-	-0-	-0-
11	23010 X	20845	-0-	-2165	-0-	549	1	20296	2	N	-0-	-0-	-0-
12	22071 X	22071	-0-	-0-	-0-	638	1	21433	2	N	-0-	-0-	-0-
01	23157 X	21281	-0-	-1876	-0-	601	1	20680	2	N	-0-	-0-	-0-
02	21663 X	19171	-0-	-2492	-0-	533	1	18638	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
GULFTEX ENERGY, LLC 338751													
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171													
09	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	500	1	4629	2	N	31	12	224
						1349	4	34	9				
10	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	587	1	4414	2	N	54	11	267
						59	9						
11	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3344	2	32	9	N	29	22	274
12	2914 X	2075	-0-	-839	-0-	2058	2	17	9	N	15	15	274
01	2914 X	746	-0-	-2168	-0-	742	2	4	9	N	4	4	274
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					N	NO RPT		274
-----													
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187													
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	960	2	380	4	Y	7	34	107
						8	9						
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	588	1	1127	2	Y	-0-	26	81
11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	736	1	1433	2	Y	26	26	81
						29	9						
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	922	2	492	4	Y	22	45	58
						24	9						
*01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	797	1	828	2	Y	69	37	90
						76	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		90
-----													
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		98

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
GULFTECH ENERGY, LLC //CONT.// 338751														
CCW K WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13375 - 24004														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		280410 X	212492	-0-	-67918	-0-	107	1 211577	2	N	633	1008	1 6 8	230
							112	4 696	9					
10		270289 X	214596	-0-	-55693	-0-	238	1 212853	2	N	785	643	1 2 8	370
							641	4 864	9					
11		257040 X	187649	-0-	-69391	-0-	242	1 185731	2	N	1025	1076	1	319
							548	4 1128	9					
12		238483 X	192324	-0-	-46159	-0-	264	1 191245	2	N	503	632	1	190
							262	4 553	9					
*01		233585 X	185597	-0-	-47988	-0-	205	1 184595	2	N	513	444	1 4 8	255
							233	4 564	9					
02		205407 X	NO RPT	-0-	-205407	-0-				N	NO RPT			255
CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A														
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CCW U WELL #: 21H RRCID -> 295443 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13120 - 19507														
09		307320 X	192513	-0-	-114807	-0-	107	1 189807	2	Y	2261	2090	1	261
							112	4 2487	9					
10		317564 X	195573	-0-	-121991	-0-	247	1 192448	2	Y	2140	2045	1	356
							524	4 2354	9					
11		307320 X	177126	-0-	-130194	-0-	271	1 173965	2	Y	2169	2242	1	283
							504	4 2386	9					
12		317564 X	173279	-0-	-144285	-0-	178	1 170249	2	Y	1910	2021	1	172
							751	4 2101	9					
01		204879 X	174619	-0-	-30260	-0-	197	1 171716	2	Y	1914	1786	1	300
							601	4 2105	9					
02		186093 X	NO RPT	-0-	-186093	-0-				Y	NO RPT			300
CCW Y WELL #: 26H RRCID -> 295521 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659														
09		365010 X	274864	-0-	-90146	-0-	107	1 273538	2	Y	1006	835	1	260
							112	4 1107	9					
10		377177 X	240646	-0-	-136531	-0-	246	1 238949	2	Y	842	747	1	355
							525	4 926	9					
11		365010 X	215631	-0-	-149379	-0-	271	1 214030	2	Y	750	822	1	283
							505	4 825	9					
12		377177 X	209689	-0-	-167488	-0-	178	1 208071	2	Y	626	736	1	173
							751	4 689	9					
01		283929 X	221935	-0-	-61994	-0-	198	1 220583	2	Y	503	556	1	120
							601	4 553	9					
02		265698 X	NO RPT	-0-	-265698	-0-				Y	NO RPT			120
KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537														
09		48834 X	48834	-0-	-0-	-0-	82	1 48752	3	N	-0-			-0-
10		63364 X	23759	-0-	-39605	-0-	21	1 23738	3	N	-0-			-0-
11		61320 X	49786	-0-	-11534	-0-	83	1 49703	3	N	-0-			-0-
12		63364 X	41110	-0-	-22254	-0-	28	1 41082	3	N	-0-			-0-
01		50468 X	1249	-0-	-49219	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
02		48140 X	16247	-0-	-31893	-0-	6	1 16241	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
KILLAM OIL CO., LTD.				//CONT.//	460054									
NIDO RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	290351	COMPL. DATE	11/17/2020	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11500 - 18726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		122127 X	122127	-0-	-0-	-0-	206 1	121921	3	N	-0-			-0-
10		103626 X	103626	-0-	-0-	-0-	90 1	103536	3	N	-0-			-0-
11		105870 X	101206	-0-	-4664	-0-	168 1	101038	3	N	-0-			-0-
12		126201 X	95738	-0-	-30463	-0-	66 1	95672	3	N	-0-			-0-
01		126201 X	77672	-0-	-48529	-0-	12 1	77660	3	N	-0-			-0-
02		118059 X	24436	-0-	-93623	-0-	8 1	24428	3	N	-0-			-0-
-----														
NIDO RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	290356	COMPL. DATE	11/11/2020	TOTAL DEPTH	11366	PERF.	11550 - 18790	
09		94853 X	94853	-0-	-0-	-0-	160 1	94693	3	N	-0-			-0-
10		71312 X	71312	-0-	-0-	-0-	62 1	71250	3	N	-0-			-0-
11		67620 X	50060	-0-	-17560	-0-	83 1	49977	3	N	-0-			-0-
12		98022 X	81681	-0-	-16341	-0-	57 1	81624	3	N	-0-			-0-
01		98022 X	73886	-0-	-24136	-0-	11 1	73875	3	N	-0-			-0-
02		91698 X	23135	-0-	-68563	-0-	8 1	23127	3	N	-0-			-0-
-----														
NIDO RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	291402	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	11539 - 20598	
09		107280 X	69775	-0-	-37505	-0-	118 1	69657	3	N	-0-			-0-
10		110856 X	82763	-0-	-28093	-0-	72 1	82691	3	N	-0-			-0-
11		107010 X	65624	-0-	-41386	-0-	109 1	65515	3	N	-0-			-0-
12		110577 X	104922	-0-	-5655	-0-	73 1	104849	3	N	-0-			-0-
01		110577 X	104722	-0-	-5855	-0-	16 1	104706	3	N	-0-			-0-
02		77430 X	41456	-0-	-35974	-0-	14 1	41442	3	N	-0-			-0-
-----														
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	292131	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	12120 - 19147	
09		90780 X	21765	-0-	-69015	-0-	10 1	21755	3	N	-0-			-0-
10		93806 X	24755	-0-	-69051	-0-	7 1	24748	3	N	-0-			-0-
11		83893 X	83893	-0-	-0-	-0-	24 1	83869	3	N	-0-			-0-
12		101909 X	101909	-0-	-0-	-0-	21 1	101888	3	N	-0-			-0-
01		98437 X	98437	-0-	-0-	-0-	46 1	98391	3	N	-0-			-0-
02		81084 X	78133	-0-	-2951	-0-	30 1	78103	3	N	-0-			-0-
-----														
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	292622	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11932	PERF.	12130 - 19814	
09		59190 X	16732	-0-	-42458	-0-	8 1	16724	3	N	-0-			-0-
10		42594 X	36504	-0-	-6090	-0-	10 1	36494	3	N	-0-			-0-
11		83525 X	83525	-0-	-0-	-0-	24 1	83501	3	N	-0-			-0-
12		97308 X	97308	-0-	-0-	-0-	20 1	97288	3	N	-0-			-0-
01		102669 X	102669	-0-	-0-	-0-	48 1	102621	3	N	-0-			-0-
02		85877 X	85877	-0-	-0-	-0-	33 1	85844	3	N	-0-			-0-
-----														
NIDO RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	295419	COMPL. DATE	04/03/2023	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	11473 - 20916	
09		285390 X	161162	-0-	-124228	-0-	272 1	160890	3	N	-0-			-0-
10		294903 X	151610	-0-	-143293	-0-	131 1	151479	3	N	-0-			-0-
11		285390 X	160931	-0-	-124459	-0-	268 1	160663	3	N	-0-			-0-
12		236059 X	236059	-0-	-0-	-0-	163 1	235896	3	N	-0-			-0-
01		316676 X	316676	-0-	-0-	-0-	49 1	316627	3	N	-0-			-0-
02		250387 X	250387	-0-	-0-	-0-	86 1	250301	3	N	-0-			-0-
-----														
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C				WELL #:	5H	RRCID ->	295525	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL DEPTH	11897	PERF.	12139 - 19184	
09		418050 X	161846	-0-	-256204	-0-	76 1	161770	3	N	-0-			-0-
10		431985 X	168758	-0-	-263227	-0-	47 1	168711	3	N	-0-			-0-
11		418050 X	159169	-0-	-258881	-0-	46 1	159123	3	N	-0-			-0-
12		431985 X	252370	-0-	-179615	-0-	52 1	252318	3	N	-0-			-0-
01		322168 X	322168	-0-	-0-	-0-	151 1	322017	3	N	-0-			-0-
02		320588 X	320588	-0-	-0-	-0-	125 1	320463	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
STATE OF TEXAS RAFTER O EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	295703	COMPL. DATE	08/10/2023	TOTAL DEPTH	11698	PERF.11867	- 19094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		367933 X	225115	-0-	-142818	-0-	105 1	225010 3	N	-0-			-0-
10		303056 X	218128	-0-	-84928	-0-	61 1	218067 3	N	-0-			-0-
11		293280 X	195458	-0-	-97822	-0-	57 1	195401 3	N	-0-			-0-
12		303056 X	209926	-0-	-93130	-0-	43 1	209883 3	N	-0-			-0-
01		303056 X	208100	-0-	-94956	-0-	98 1	208002 3	N	-0-			-0-
02		217616 X	191594	-0-	-26022	-0-	74 1	191520 3	N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
STOREY 138		WELL #:		1H	RRCID ->	252816	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	11042	PERF.11245	- 15316	
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	153 1	940 3	Y	272	324 1		7
							299 9						
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	15 1	95 3	Y	257	231 1		33
							283 9						
11		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	275 1	1617 3	Y	203	153 1		83
							223 9						
12		287 X	287	-0-	-0-	-0-	26 1	261 3	Y	-0-	70 1		13
*01		932 X	932	-0-	-0-	-0-	223 1	709 3	Y	-0-			13
*02		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	162 1	1379 3	Y	-0-			13

GARNER, TULLY C.		WELL #:		97H	RRCID ->	254713	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	9808	PERF.11817	- 13182	
09		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		Y	-0-			21
10		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		Y	-0-			21
11		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		Y	-0-			21
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1306 2	79 9	Y	72	75 1		18
01		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1612 2	2 9	Y	2			20
02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		Y	-0-			20

STOREY 151		WELL #:		2H	RRCID ->	255180	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	10973	PERF.11230	- 15413	
09		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	605 1	3715 3	N	121	110 1		85
							133 9						
10		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	551 1	3628 3	N	205	200 1		90
							226 9						
11		3870 X	3537	-0-	-333	-0-	490 1	2885 3	N	147	223 1		14
							162 9						
12		3999 X	453	-0-	-3546	-0-	40 1	409 3	N	4			18
							4 9						
01		3999 X	1004	-0-	-2995	-0-	227 1	723 3	N	49	42 1		25
							54 9						
02		3741 X	37	-0-	-3704	-0-	1 1	12 3	N	22	22 1		25
							24 9						

GOLLA 7		WELL #:		7H	RRCID ->	255730	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11132	- 14814	
09		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	143 1	1622 3	N	-0-			-0-
10		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	195 1	1458 3	N	-0-			-0-
11		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	173 1	1419 3	N	-0-			-0-
12		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	126 1	1506 3	N	-0-			-0-
01		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	119 1	1543 3	N	-0-			-0-
02		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	134 1	1364 3	N	-0-			-0-

APPLING 716		WELL #:		1H	RRCID ->	256452	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	10981	PERF.11533	- 15510	
09		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	70 1	4161 3	N	-0-			-0-
10		3503 X	3222	-0-	-281	-0-	42 1	3180 3	N	-0-			-0-
11		4680 X	3348	-0-	-1332	-0-	83 1	3265 3	N	-0-			-0-
12		4836 X	3577	-0-	-1259	-0-	57 1	3520 3	N	-0-			-0-
01		4836 X	2687	-0-	-2149	-0-	46 1	2641 3	N	-0-			-0-
02		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	83 1	4645 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A															
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-		
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-		
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-		
02		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-			-0-		
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 11504 - 16141															
09		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-			-0-		
10		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	N	-0-			-0-		
11		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-			-0-		
12		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-			-0-		
01		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2	N	-0-			-0-		
02		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2	N	-0-			-0-		
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229															
09		2370 N	2223	-0-	-147	-0-	2181	2	42	9	N	38	88	1	-0-
10		3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-			-0-
11		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-			-0-
12		2294 N	2132	-0-	-162	-0-	2132	2			N	-0-			-0-
01		3069 N	2763	-0-	-306	-0-	2763	2			N	-0-			-0-
02		2581 N	2168	-0-	-413	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF. 11220 - 15167															
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-		
10		31 X	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11		6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-		
12		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01		6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-		
02		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-		
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787															
09		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	36	1	2647	3	N	-0-			-0-
10		2480 X	1301	-0-	-1179	-0-	19	1	1282	3	N	-0-			-0-
11		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-			-0-
12		2759 X	2296	-0-	-463	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
01		2759 X	2087	-0-	-672	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
02		2929 X	1460	-0-	-1469	-0-	1460	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
09		4620 X	4007	-0-	-613	-0-	53 1	3954 3	Y	-0-		-0-
10		4309 X	3342	-0-	-967	-0-	50 1	3292 3	Y	-0-		-0-
11		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	49 1	3073 3	Y	-0-		-0-
12		4154 X	4115	-0-	-39	-0-	62 1	4053 3	Y	-0-		-0-
01		4154 X	3766	-0-	-388	-0-	58 1	3708 3	Y	-0-		-0-
02		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	64 1	4172 3	Y	-0-		-0-
-----												
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652												
09		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019 2		Y	-0-		5
10		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212 2		Y	-0-		5
11		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6286 2	8 9	Y	7		12
12		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6315 2	52 9	Y	47	39 1	20
01		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6335 2	32 9	Y	29	32 1	17
02		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5688 2	31 9	Y	28	40 1	5
-----												
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758												
09		343 N	343	-0-	-0-	-0-	28 1	174 3	Y	128	151 1	25
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	141 9	33 1	Y	36	40 1	21
11		428 X	428	-0-	-0-	-0-	40 9	24 1	Y	241	247 1	15
12		71 X	71	-0-	-0-	-0-	265 9	4 1	Y	20		35
01		411 X	411	-0-	-0-	-0-	22 9	18 1	Y	304	246 1	93
02		392 X	392	-0-	-0-	-0-	334 9	14 1	Y	233	227 1	99
-----												
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821												
09		7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	2300 1	5014 3	N	-0-		-0-
10		6107 X	4313	-0-	-1794	-0-	1589 1	2724 3	N	-0-		-0-
11		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	851 1	7278 3	N	-0-		-0-
12		7843 X	7386	-0-	-457	-0-	644 1	6742 3	N	-0-		-0-
01		7843 X	7079	-0-	-764	-0-	695 1	6384 3	N	-0-		-0-
02		7859 X	6746	-0-	-1113	-0-	1417 1	5329 3	N	-0-		-0-
-----												
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710												
09		2490 X	712	-0-	-1778	-0-	9 1	703 3	N	-0-		-0-
10		1612 X	592	-0-	-1020	-0-	9 1	583 3	N	-0-		-0-
11		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-		-0-
12		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-		-0-
01		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-		-0-
02		1508 N	735	-0-	-773	-0-	735 2		N	-0-		-0-
-----												
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437												
09		19800 X	17199	-0-	-2601	-0-	229 1	16970 3	Y	-0-		-0-
10		18941 X	16918	-0-	-2023	-0-	251 1	16667 3	Y	-0-		-0-
11		34696 X	34696	-0-	-0-	-0-	34696 2		Y	-0-		-0-
12		29977 X	29977	-0-	-0-	-0-	29977 2		Y	-0-		-0-
01		26986 X	26986	-0-	-0-	-0-	26986 2		Y	-0-		-0-
02		22446 X	20704	-0-	-1742	-0-	20704 2		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												
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	519	1	3193	3	Y	110	96 1
						121	9					49
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	478	1	3147	3	Y	184	192 1
						202	9					41
11	3660 X	3254	-0-	-406	-0-	452	1	2659	3	Y	130	147 1
						143	9					24
12	3968 X	1840	-0-	-2128	-0-	157	1	1610	3	Y	66	90
						73	9					
01	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	1742	1	5550	3	Y	497	476 1
						547	9					111
*02	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	714	1	6103	3	Y	418	206 1
						460	9					323
-----												
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593												
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-	-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-	-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-	-0-
-----												
CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704												
09	1650 X	736	-0-	-914	-0-	41	1	695	3	N	-0-	-0-
10	1705 X	1097	-0-	-608	-0-	70	1	1027	3	N	-0-	-0-
11	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	463	1	6099	3	N	-0-	-0-
12	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	405	1	6471	3	N	-0-	-0-
01	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	443	1	6522	3	N	-0-	-0-
02	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	1437	1	5379	3	N	-0-	-0-
-----												
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-	-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-	-0-
-----												
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695												
09	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	137	1	6254	3	Y	-0-	-0-
10	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			Y	-0-	-0-
11	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			Y	-0-	-0-
12	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	11	1	6680	3	Y	-0-	-0-
01	6603 X	5930	-0-	-673	-0-	89	1	5841	3	Y	-0-	-0-
02	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	75	1	6319	3	Y	-0-	-0-
-----												
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939												
09	9840 X	4602	-0-	-5238	-0-	61	1	4541	3	Y	-0-	-0-
10	9021 X	4097	-0-	-4924	-0-	61	1	4036	3	Y	-0-	-0-
11	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	204	1	12907	3	Y	-0-	-0-
12	14392 X	14392	-0-	-0-	-0-	216	1	14176	3	Y	-0-	-0-
01	13607 X	13607	-0-	-0-	-0-	209	1	13398	3	Y	-0-	-0-
02	12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	185	1	12019	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													
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		10 X	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-		-0-
10		12 X	6	-0-	-6	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
11		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
12		12 X	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-		-0-
01		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583													
09		4080 X	2914	-0-	-1166	-0-	39	1	2875 3	N	-0-		-0-
10		4340 X	2987	-0-	-1353	-0-	44	1	2943 3	N	-0-		-0-
11		4200 X	2807	-0-	-1393	-0-	44	1	2763 3	N	-0-		-0-
12		4340 X	2619	-0-	-1721	-0-	39	1	2580 3	N	-0-		-0-
01		3069 X	2661	-0-	-408	-0-	41	1	2620 3	N	-0-		-0-
02		2813 X	2487	-0-	-326	-0-	38	1	2449 3	N	-0-		-0-
-----													
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000													
09		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	146	1	6660 3	Y	-0-		-0-
10		7409 X	7008	-0-	-401	-0-	7008	3		Y	-0-		-0-
11		7230 X	6638	-0-	-592	-0-	6638	3		Y	-0-		-0-
12		7471 X	6777	-0-	-694	-0-	11	1	6766 3	Y	-0-		-0-
01		7471 X	6404	-0-	-1067	-0-	96	1	6308 3	Y	-0-		-0-
02		6583 X	6050	-0-	-533	-0-	71	1	5979 3	Y	-0-		-0-
-----													
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045													
09		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	46	1	2081 3	Y	-0-		-0-
10		2046 N	1994	-0-	-52	-0-	1994	3		Y	-0-		-0-
11		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		Y	-0-		-0-
12		2108 N	2023	-0-	-85	-0-	3	1	2020 3	Y	-0-		-0-
01		1984 N	1379	-0-	-605	-0-	21	1	1358 3	Y	-0-		-0-
02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	23	1	1961 3	Y	-0-		-0-
-----													
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654													
09		270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2		Y	-0-		-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-		-0-
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-		-0-
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-		-0-
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-		-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-		-0-
-----													
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614													
09		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	725	1	4455 3	Y	159	138 1	71
							175	9					
10		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	637	1	4192 3	Y	198	222 1	47
							218	9					
11		3570 X	2035	-0-	-1535	-0-	285	1	1673 3	Y	70	101 1	16
							77	9					
12		4588 X	28	-0-	-4560	-0-	4	3	24 9	Y	22		38
01		4588 X	3344	-0-	-1244	-0-	738	1	2350 3	Y	233	219 1	52
							256	9					
02		4292 X	962	-0-	-3330	-0-	88	1	751 3	Y	112	63 1	101
							123	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		8130 X	6224	-0-	-1906	-0-	83	1	6141	3	N	-0-			-0-
10		8401 X	8307	-0-	-94	-0-	123	1	8184	3	N	-0-			-0-
11		8130 X	7607	-0-	-523	-0-	118	1	7489	3	N	-0-			-0-
12		8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	129	1	8504	3	N	-0-			-0-
01		8308 X	8293	-0-	-15	-0-	127	1	8166	3	N	-0-			-0-
02		7772 X	7125	-0-	-647	-0-	108	1	7017	3	N	-0-			-0-
-----															
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525															
09		10830 X	10485	-0-	-345	-0-	140	1	10345	3	Y	-0-			-0-
10		11191 X	10541	-0-	-650	-0-	156	1	10385	3	Y	-0-			-0-
11		11190 X	9437	-0-	-1753	-0-	147	1	9290	3	Y	-0-			-0-
12		11563 X	9674	-0-	-1889	-0-	145	1	9529	3	Y	-0-			-0-
01		11563 X	8983	-0-	-2580	-0-	138	1	8845	3	Y	-0-			-0-
02		10150 X	9859	-0-	-291	-0-	149	1	9710	3	Y	-0-			-0-
-----															
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958															
09		4860 X	28	-0-	-4832	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
11		30 X	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12		31 X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01		31 X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074															
09		10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	222	1	10111	3	Y	-0-			-0-
10		10106 X	9942	-0-	-164	-0-	9942	3			Y	-0-			-0-
11		11460 X	9294	-0-	-2166	-0-	9294	3			Y	-0-			-0-
12		11842 X	7094	-0-	-4748	-0-	12	1	7082	3	Y	-0-			-0-
01		11842 X	6754	-0-	-5088	-0-	101	1	6653	3	Y	-0-			-0-
02		9976 X	9230	-0-	-746	-0-	108	1	9122	3	Y	-0-			-0-
-----															
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810															
09		5130 X	4567	-0-	-563	-0-	569	1	3998	3	N	-0-			-0-
10		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	908	1	3986	3	N	-0-			-0-
11		4560 X	4429	-0-	-131	-0-	560	1	3869	3	N	-0-			-0-
12		4712 X	4480	-0-	-232	-0-	240	1	4240	3	N	-0-			-0-
01		4898 X	4338	-0-	-560	-0-	244	1	4094	3	N	-0-			-0-
02		4582 X	3965	-0-	-617	-0-	570	1	3395	3	N	-0-			-0-
-----															
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403															
09		11971 X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			Y	-0-			20
10		11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	11660	2			Y	-0-			20
11		10530 X	8313	-0-	-2217	-0-	8311	2	2	9	Y	2			22
12		12369 X	9481	-0-	-2888	-0-	9475	2	6	9	Y	5			27
01		12369 X	9261	-0-	-3108	-0-	9260	2	1	9	Y	1			28
02		11571 X	7373	-0-	-4198	-0-	7373	2			Y	-0-			28
-----															
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751															
09		8250 X	7025	-0-	-1225	-0-	94	1	6931	3	Y	-0-			-0-
10		7843 X	7676	-0-	-167	-0-	114	1	7562	3	Y	-0-			-0-
11		7590 X	5341	-0-	-2249	-0-	83	1	5258	3	Y	-0-			-0-
12		7254 X	5235	-0-	-2019	-0-	78	1	5157	3	Y	-0-			-0-
01		7688 X	5252	-0-	-2436	-0-	81	1	5171	3	Y	-0-			-0-
02		7192 X	4122	-0-	-3070	-0-	62	1	4060	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011										TOTAL DEPTH	10512	PERF.10493	- 15392
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	1374 1	2997 3	N	-0-			-0-
10		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	749 1	1284 3	N	-0-			-0-
11		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	371 1	3169 3	N	-0-			-0-
12		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	308 1	3224 3	N	-0-			-0-
01		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	324 1	2969 3	N	-0-			-0-
02		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	738 1	2776 3	N	-0-			-0-
-----													
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011										TOTAL DEPTH	10234	PERF.10041	- 14466
09		521 X	521	-0-	-0-	-0-	7 1	514 3	Y	-0-			-0-
10		785 X	785	-0-	-0-	-0-	12 1	773 3	Y	-0-			-0-
11		866 X	866	-0-	-0-	-0-	13 1	853 3	Y	-0-			-0-
12		870 X	870	-0-	-0-	-0-	13 1	857 3	Y	-0-			-0-
01		955 X	955	-0-	-0-	-0-	15 1	940 3	Y	-0-			-0-
02		835 X	835	-0-	-0-	-0-	13 1	822 3	Y	-0-			-0-
-----													
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011										TOTAL DEPTH	10791	PERF.11108	- 15205
09		5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	68 1	5049 3	Y	-0-			-0-
10		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	73 1	4837 3	Y	-0-			-0-
11		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	71 1	4473 3	Y	-0-			-0-
12		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	77 1	5048 3	Y	-0-			-0-
01		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	75 1	4844 3	Y	-0-			-0-
02		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	80 1	5192 3	Y	-0-			-0-
-----													
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010										TOTAL DEPTH	10726	PERF.10400	- 15869
09		5760 X	4907	-0-	-853	-0-	65 1	4842 3	N	-0-			-0-
10		5890 X	5192	-0-	-698	-0-	77 1	5115 3	N	-0-			-0-
11		5130 X	5005	-0-	-125	-0-	78 1	4927 3	N	-0-			-0-
12		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	83 1	5471 3	N	-0-			-0-
01		5301 X	4454	-0-	-847	-0-	68 1	4386 3	N	-0-			-0-
02		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	81 1	5236 3	N	-0-			-0-
-----													
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011										TOTAL DEPTH	11781	PERF.11961	- 16599
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	9 1	682 3	Y	-0-			-0-
10		682 N	632	-0-	-50	-0-	9 1	623 3	Y	-0-			-0-
11		660 N	660	-0-	-0-	-0-	10 1	650 3	Y	-0-			-0-
12		713 N	619	-0-	-94	-0-	9 1	610 3	Y	-0-			-0-
01		620 N	479	-0-	-141	-0-	7 1	472 3	Y	-0-			-0-
02		638 N	578	-0-	-60	-0-	9 1	569 3	Y	-0-			-0-
-----													
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010										TOTAL DEPTH	10181	PERF.10516	- 13753
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	42 1	1901 3	Y	-0-			3
10		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1990 3	15 9	Y	14	16 1		1
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3		Y	-0-	1 1		-0-
12		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	3 1	1873 3	Y	-0-			-0-
01		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	29 1	1931 3	Y	-0-			-0-
02		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	22 1	1816 3	Y	24	16 1		8
							26 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	4080 X	3842	-0-	-238	-0-	82	1	3760	3	N	-0-		-0-	
10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-		-0-	
11	4290 X	4011	-0-	-279	-0-	4011	3			N	-0-		-0-	
12	4433 X	4227	-0-	-206	-0-	7	1	4220	3	N	-0-		-0-	
01	4433 X	4236	-0-	-197	-0-	64	1	4172	3	N	-0-		-0-	
02	4147 X	3939	-0-	-208	-0-	46	1	3893	3	N	-0-		-0-	
-----														
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704														
09	4050 X	3847	-0-	-203	-0-	51	1	3796	3	N	-0-		-0-	
10	4185 X	4101	-0-	-84	-0-	61	1	4040	3	N	-0-		-0-	
11	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-		-0-	
12	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-		-0-	
01	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-		-0-	
02	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-		-0-	
-----														
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095														
09	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-		3	
10	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	29	1	2441	3	Y	-0-		3	
11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	261	1	2317	3	Y	-0-		3	
12	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	180	1	2440	3	Y	-0-		3	
01	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	462	1	3931	3	Y	5		8	
02	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	6	9	2165	3	Y	-0-		8	
-----														
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249														
09	1770 X	928	-0-	-842	-0-	117	1	717	3	N	85	74	1	21
10	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	94	9	541	1	N	400	377	1	44
11	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	440	9	314	1	N	179	207	1	16
12	961 X	111	-0-	-850	-0-	197	9	9	1	N	6			22
01	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	7	9	1138	1	N	433	324	1	131
02	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	476	9	512	1	N	479	522	1	88
-----														
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288														
09	1650 X	1615	-0-	-35	-0-	89	1	1526	3	N	-0-			-0-
10	1705 X	1430	-0-	-275	-0-	92	1	1338	3	N	-0-			-0-
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-
12	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
02	1566 X	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297														
09	1350 X	979	-0-	-371	-0-	13	1	966	3	N	-0-			-0-
10	1302 X	1152	-0-	-150	-0-	17	1	1135	3	N	-0-			-0-
11	1050 X	970	-0-	-80	-0-	15	1	955	3	N	-0-			-0-
12	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	16	1	1023	3	N	-0-			-0-
01	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	18	1	1137	3	N	-0-			-0-
02	1073 X	756	-0-	-317	-0-	11	1	745	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010										TOTAL DEPTH	11000	PERF.13193 - 13437			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011										TOTAL DEPTH	12300	PERF.11930 - 12024			
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	88	1	4037	3	Y	-0-	-0-		
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			Y	-0-	-0-		
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			Y	-0-	-0-		
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	6	1	3782	3	Y	-0-	-0-		
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	44	1	2881	3	Y	-0-	-0-		
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	38	1	3218	3	Y	-0-	-0-		
-----															
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012										TOTAL DEPTH	9593	PERF.10165 - 15559			
09	2250	N	1117	-0-	-1133	-0-	1104	2	13	9	N	12	25	1	-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1806	2	89	9	N	81	70	1	11
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			11
01	1674	N	1273	-0-	-401	-0-	1273	2			N	-0-			11
02	1827	N	1764	-0-	-63	-0-	1710	2	54	9	N	49	48	1	12
-----															
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011										TOTAL DEPTH	8543	PERF. 8747 - 12406			
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
-----															
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011										TOTAL DEPTH	10886	PERF.10872 - 14137			
09	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	26	1	1931	3	N	-0-			-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	38	1	2549	3	N	-0-			-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	36	1	2259	3	N	-0-			-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	36	1	2394	3	N	22			22
							24	9							
01	3100	N	3121	-0-	21	-0-	48	1	3073	3	N	-0-			22
02	2420	N	2399	-0-	-21	-0-	36	1	2363	3	N	-0-			22
-----															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011										TOTAL DEPTH	9903	PERF.10105 - 14962			
09	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	25	1	1152	3	N	10			98
							11	9							
10	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			98
11	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			98
12	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	2	1	1395	3	N	-0-			98
01	951	X	951	-0-	-0-	-0-	14	1	890	3	N	43	110	1	31
							47	9							
02	784	X	784	-0-	-0-	-0-	9	1	754	3	N	19			50
							21	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	45	1	778	3	Y	-0-			-0-
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	120	1	1750	3	Y	-0-			-0-
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	43	1	566	3	Y	-0-			-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
*01	911 X	911	-0-	-0-	-0-	49	1	722	3	Y	127	112	1	15
						140	9							
02	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	467	1	1745	3	Y	132	117	1	30
						145	9							
-----														
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121														
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	79	130	1	3
						87	9							
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-			3
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	20			23
						22	9							
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	18	1	5
01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-			5
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			5
-----														
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	19	1	40
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	54	90	1	4
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	48			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1	17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	24	1	56
-----														
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423														
09	1560 N	1341	-0-	-219	-0-	74	1	1267	3	N	-0-			-0-
10	1426 N	123	-0-	-1303	-0-	8	1	115	3	N	-0-			-0-
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232														
09	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	67	1	4960	3	N	-0-			-0-
10	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	77	1	5098	3	N	-0-			-0-
11	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	77	1	4876	3	N	-0-			-0-
12	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	79	1	5203	3	N	-0-			-0-
01	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	81	1	5198	3	N	-0-			-0-
02	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	74	1	4784	3	N	-0-			-0-
-----														
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191														
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	47	1	799	3	N	-0-	17	1	20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	17	1	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	69	1	3
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			35

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011										TOTAL DEPTH	8262	PERF.	8544 - 12685
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	72	1	5344	3	Y	-0-		-0-
10	5518 X	5344	-0-	-174	-0-	79	1	5265	3	Y	-0-		-0-
11	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			Y	-0-		-0-
12	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			Y	-0-		-0-
01	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			Y	-0-		-0-
02	5249 X	5013	-0-	-236	-0-	5013	2			Y	-0-		-0-
-----													
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011										TOTAL DEPTH	11760	PERF.	12278 - 15702
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	16	1	1200	3	N	-0-		-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	18	1	1173	3	N	-0-		-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	20	1	1281	3	N	-0-		-0-
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	20	1	1282	3	N	-0-		-0-
01	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	15	1	994	3	N	-0-		-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	16	1	1068	3	N	-0-		-0-
-----													
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011										TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10685 - 14165
09	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-		5
10	865 X	865	-0-	-0-	-0-	10	1	855	3	Y	-0-		5
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	89	1	788	3	Y	-0-		5
12	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	79	1	1072	3	Y	-0-		5
*01	669 X	669	-0-	-0-	-0-	70	1	591	3	Y	7		12
						8	9						
02	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	25	1	1603	3	Y	-0-		12
-----													
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011										TOTAL DEPTH	10654	PERF.	10566 - 14511
09	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-		-0-
10	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	15	1	1296	3	Y	-0-		-0-
11	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	120	1	1063	3	Y	-0-		-0-
12	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	78	1	1052	3	Y	-0-		-0-
01	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	147	1	1247	3	Y	-0-		-0-
02	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	18	1	1179	3	Y	-0-		-0-
-----													
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011										TOTAL DEPTH	10470	PERF.	10792 - 14703
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	57	1	2618	3	N	26	64 1	-0-
						29	9						
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-		-0-
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3221	3	30	9	N	27		27
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	5	1	3022	3	N	3		30
						3	9						
01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	45	1	2985	3	N	3		33
						3	9						
02	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	31	1	2642	3	N	5		38
						6	9						
-----													
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011										TOTAL DEPTH	10923	PERF.	11186 - 16143
09	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	37	1	2230	3	N	-0-		-0-
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	32	1	2371	3	N	-0-		-0-
11	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	60	1	2355	3	N	-0-		-0-
12	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	39	1	2389	3	N	-0-		-0-
01	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	41	1	2373	3	N	-0-		-0-
02	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	39	1	2198	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	165	166 1
						182	9					17
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	54	34 1
						59	9					37
11	150 N	32	-0-	-118	-0-	2	1	28	3	Y	2	22 1
						2	9					17
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	100	112 1
						110	9					5
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	335	305 1
						369	9					35
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	91	77 1
						100	9					49
-----												
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854												
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	113	112 1
						124	9					10
10	341 N	66	-0-	-275	-0-	1	1	7	3	Y	53	31 1
						58	9					32
11	210 N	47	-0-	-163	-0-	3	1	41	3	Y	3	21 1
						3	9					14
12	248 N	160	-0-	-88	-0-	5	1	86	3	Y	63	75 1
						69	9					2
*01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	6	3	206	9	Y	187	166 1
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	3	111	9	Y	101	73 1
												51
-----												
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698												
09	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	69	1	3171	3	N	-0-	-0-
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-	-0-
11	3540 X	2838	-0-	-702	-0-	2838	3			N	-0-	-0-
12	3658 X	2903	-0-	-755	-0-	5	1	2898	3	N	-0-	-0-
01	3658 X	2436	-0-	-1222	-0-	37	1	2399	3	N	-0-	-0-
02	3132 X	2847	-0-	-285	-0-	33	1	2814	3	N	-0-	-0-
-----												
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882												
09	6600 X	6218	-0-	-382	-0-	83	1	6135	3	Y	-0-	-0-
10	6820 X	6323	-0-	-497	-0-	94	1	6229	3	Y	-0-	-0-
11	6360 X	6031	-0-	-329	-0-	94	1	5937	3	Y	-0-	-0-
12	6448 X	5425	-0-	-1023	-0-	81	1	5344	3	Y	-0-	-0-
01	6448 X	5453	-0-	-995	-0-	84	1	5369	3	Y	-0-	-0-
02	6003 X	5045	-0-	-958	-0-	76	1	4969	3	Y	-0-	-0-
-----												
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750												
09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	33	1	2458	3	N	-0-	-0-
10	2356 X	1982	-0-	-374	-0-	29	1	1953	3	N	-0-	-0-
11	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-	-0-
12	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-	-0-
01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-	-0-
02	3567 X	2975	-0-	-592	-0-	2975	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														
WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	71	1	1222	3	Y	360	386	1	31
						396	9							
10	3193 X	216	-0-	-2977	-0-	4	1	52	3	Y	145	129	1	47
						160	9							
11	3090 X	652	-0-	-2438	-0-	30	1	398	3	Y	204	213	1	38
						224	9							
12	3193 X	1565	-0-	-1628	-0-	77	1	1232	3	Y	233	242	1	29
						256	9							
01	3193 X	935	-0-	-2258	-0-	51	1	757	3	Y	115	119	1	25
						127	9							
02	1624 X	698	-0-	-926	-0-	101	1	379	3	Y	198	169	1	54
						218	9							
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973														
09	1140 X	981	-0-	-159	-0-	50	1	851	3	Y	73	78	1	4
						80	9							
10	1426 X	229	-0-	-1197	-0-	5	1	66	3	Y	144	111	1	37
						158	9							
11	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	204	207	1	34
12	3379 X	474	-0-	-2905	-0-	13	1	205	3	Y	233	241	1	26
						256	9							
01	3379 X	178	-0-	-3201	-0-	3	1	47	3	Y	116	118	1	24
						128	9							
02	957 X	244	-0-	-713	-0-	5	1	21	3	Y	198	170	1	52
						218	9							
WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369														
09	810 X	534	-0-	-276	-0-	28	1	483	3	Y	21	22	1	3
						23	9							
10	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	167	1	2430	3	Y	102	10	1	95
						112	9							
11	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	389	1	5126	3	Y	347	399	1	43
						382	9							
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	154	1	2458	3	Y	138	151	1	30
						152	9							
*01	2697 X	1678	-0-	-1019	-0-	100	1	1465	3	Y	103	81	1	52
						113	9							
02	3422 X	570	-0-	-2852	-0-	111	1	413	3	Y	42	64	1	30
						46	9							
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272														
09	2790 X	85	-0-	-2705	-0-	3	1	45	3	Y	34	60	1	7
						37	9							
10	2697 X	122	-0-	-2575	-0-	1	1	12	3	Y	99	10	1	96
						109	9							
11	60 X	52	-0-	-8	-0-	1	1	17	3	Y	31	115	1	12
						34	9							
12	93 X	24	-0-	-69	-0-	1	1	12	3	Y	10	18	1	4
						11	9							
*01	124 X	23	-0-	-101	-0-	1	1	11	3	Y	10	9	1	5
						11	9							
02	116 X	14	-0-	-102	-0-	3	1	10	3	Y	1	5	1	1
						1	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
10		13 N		13	-0-	-0-		13	3		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		13 N		13	-0-	-0-		13	3		N	-0-			-0-
01		23 N		23	-0-	-0-		23	3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310															
09		60 X		20	-0-	-40		20	2		N	-0-			-0-
10		155 X		10	-0-	-145		10	2		N	-0-			-0-
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01		31 X		7	-0-	-24		7	2		N	-0-			-0-
02		29 X		5	-0-	-24		5	2		N	-0-			-0-
-----															
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406															
09		3644 X		3644	-0-	-0-		3644	2		N	-0-			-0-
10		3746 X		3746	-0-	-0-		3746	2		N	-0-			-0-
11		3690 X		3687	-0-	-3		3687	2		N	-0-			-0-
12		3881 X		3881	-0-	-0-		3881	2		N	-0-			-0-
01		3863 X		3863	-0-	-0-		3863	2		N	-0-			-0-
02		3567 X		3555	-0-	-12		3555	2		N	-0-			-0-
-----															
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498															
09		3120 X		2078	-0-	-1042		28	1	2050	3	Y	-0-		-0-
10		3224 X		1658	-0-	-1566		25	1	1633	3	Y	-0-		-0-
11		3120 X		1042	-0-	-2078		16	1	1026	3	Y	-0-		-0-
12		2976 X		1037	-0-	-1939		16	1	1021	3	Y	-0-		-0-
01		2367 X		2367	-0-	-0-		36	1	2331	3	Y	-0-		-0-
02		2089 X		2089	-0-	-0-		32	1	2057	3	Y	-0-		-0-
-----															
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556															
09		691 N		691	-0-	-0-		9	1	682	3	Y	-0-		-0-
10		385 N		385	-0-	-0-		6	1	379	3	Y	-0-		-0-
11		180 N		157	-0-	-23		2	1	155	3	Y	-0-		-0-
12		186 N		137	-0-	-49		2	1	135	3	Y	-0-		-0-
01		186 N		147	-0-	-39		2	1	145	3	Y	-0-		-0-
02		145 N		143	-0-	-2		2	1	141	3	Y	-0-		-0-
-----															
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340															
09		6360 X		5031	-0-	-1329		67	1	4964	3	N	-0-		-0-
10		6293 X		5205	-0-	-1088		77	1	5128	3	N	-0-		-0-
11		6090 X		3379	-0-	-2711		53	1	3326	3	N	-0-		-0-
12		6076 X		5824	-0-	-252		87	1	5737	3	N	-0-		-0-
01		6076 X		5745	-0-	-331		88	1	5657	3	N	-0-		-0-
02		4892 X		4892	-0-	-0-		74	1	4818	3	N	-0-		-0-
-----															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548															
09		990 N		199	-0-	-791		4	1	195	3	Y	-0-		3
10		3100 N		3262	-0-	162	162	3247	3	15	9	Y	14	16	1
11		2479 N		2317	-0-	-162	-0-	2317	3			Y		1	1
12		2974 N		2974	-0-	-0-	-0-	5	1	2969	3	Y	-0-		-0-
01		3038 X		2661	-0-	-377	-0-	40	1	2621	3	Y	-0-		-0-
02		2842 X		2096	-0-	-746	-0-	25	1	2071	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		RUBIO		WELL #: 2H		RRCID -> 269037	COMPL. DATE 02/11/2012	TOTAL DEPTH 11754	PERF.12112 - 16683			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	50 1	3703 3	Y	-0-				-0-
10		3751 X	3284	-0-	-467	-0-	49 1	3235 3	Y	-0-				-0-
11		3690 X	3623	-0-	-67	-0-	56 1	3567 3	Y	-0-				-0-
12		3875 X	3621	-0-	-254	-0-	54 1	3567 3	Y	-0-				-0-
01		3875 X	3435	-0-	-440	-0-	53 1	3382 3	Y	-0-				-0-
02		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	58 1	3743 3	Y	-0-				-0-
-----														
FASKEN STATE 1560		WELL #: 10H		RRCID -> 269046		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 9620 - 14799				
09		6030 X	6025	-0-	-5	-0-	6023 2	2 9	Y	2				22
10		6231 X	6180	-0-	-51	-0-	6179 2	1 9	Y	1				23
11		6030 X	5138	-0-	-892	-0-	5137 2	1 9	Y	1				24
12		6231 X	5562	-0-	-669	-0-	5559 2	3 9	Y	3				27
01		6231 X	5614	-0-	-617	-0-	5614 2		Y	-0-				27
02		5829 X	4152	-0-	-1677	-0-	4152 2		Y	-0-				27
-----														
FASKEN-STATE 1559		WELL #: 12H		RRCID -> 269047		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 9568		PERF. 9241 - 14290				
09		5850 X	5362	-0-	-488	-0-	5361 2	1 9	Y	1				21
10		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6162 2	1 9	Y	1				22
11		5670 X	5016	-0-	-654	-0-	5015 2	1 9	Y	1				23
12		5549 X	5275	-0-	-274	-0-	5272 2	3 9	Y	3				26
01		6169 X	5607	-0-	-562	-0-	5607 2		Y	-0-				26
02		5771 X	4158	-0-	-1613	-0-	4158 2		Y	-0-				26
-----														
FASKEN STATE A2719		WELL #: 5H		RRCID -> 269163		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 10186		PERF.10177 - 13972				
09		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	67 1	4960 3	Y	-0-				-0-
10		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	66 1	4359 3	Y	-0-				-0-
11		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	66 1	4173 3	Y	-0-				-0-
12		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	66 1	4343 3	Y	-0-				-0-
01		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	69 1	4453 3	Y	-0-				-0-
02		4031 X	3510	-0-	-521	-0-	53 1	3457 3	Y	-0-				-0-
-----														
MANRY STATE A3210		WELL #: 1H		RRCID -> 269231		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 10710		PERF.11080 - 14878				
09		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	72 1	5343 3	Y	-0-				-0-
10		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	80 1	5298 3	Y	-0-				-0-
11		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	82 1	5173 3	Y	-0-				-0-
12		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	68 1	4482 3	Y	-0-				-0-
01		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	77 1	4938 3	Y	-0-				-0-
02		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	67 1	4368 3	Y	-0-				-0-
-----														
FASKEN STATE A2721		WELL #: 7H		RRCID -> 269247		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 10263		PERF.10433 - 15431				
09		3690 X	3669	-0-	-21	-0-	49 1	3620 3	Y	-0-				-0-
10		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	59 1	3914 3	Y	-0-				-0-
11		3690 X	3551	-0-	-139	-0-	55 1	3496 3	Y	-0-				-0-
12		3782 X	3660	-0-	-122	-0-	55 1	3605 3	Y	-0-				-0-
01		3968 X	3714	-0-	-254	-0-	57 1	3657 3	Y	-0-				-0-
02		3712 X	3628	-0-	-84	-0-	55 1	3573 3	Y	-0-				-0-
-----														
RUBIO		WELL #: 3H		RRCID -> 269285		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 11731		PERF.11901 - 15123				
09		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	56 1	4181 3	Y	-0-				-0-
10		4371 X	4058	-0-	-313	-0-	60 1	3998 3	Y	-0-				-0-
11		4440 X	3382	-0-	-1058	-0-	53 1	3329 3	Y	-0-				-0-
12		4588 X	2892	-0-	-1696	-0-	43 1	2849 3	Y	-0-				-0-
01		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	71 1	4530 3	Y	-0-				-0-
02		4089 X	2716	-0-	-1373	-0-	41 1	2675 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		3120 X	3045	-0-	-75	-0-	41	1	3004	3	Y	-0-
10		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	92	1	6083	3	Y	-0-
11		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	88	1	5558	3	Y	-0-
12		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	52	1	3411	3	Y	-0-
01		3782 X	3293	-0-	-489	-0-	50	1	3243	3	Y	-0-
02		3538 X	2961	-0-	-577	-0-	45	1	2916	3	Y	-0-
-----												
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886												
09		7050 X	6415	-0-	-635	-0-	85	1	6330	3	Y	-0-
10		7285 X	7129	-0-	-156	-0-	106	1	7023	3	Y	-0-
11		6660 X	6468	-0-	-192	-0-	101	1	6367	3	Y	-0-
12		6882 X	6384	-0-	-498	-0-	96	1	6288	3	Y	-0-
01		7130 X	6246	-0-	-884	-0-	96	1	6150	3	Y	-0-
02		6670 X	6209	-0-	-461	-0-	94	1	6115	3	Y	-0-
-----												
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510												
09		4050 X	3172	-0-	-878	-0-	3172	2			Y	-0-
10		4154 X	3267	-0-	-887	-0-	3267	2			Y	-0-
11		4020 X	3507	-0-	-513	-0-	3507	2			Y	-0-
12		3658 X	3048	-0-	-610	-0-	3036	2	12	9	Y	3
01		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3425	2	26	9	Y	5
02		3393 X	3284	-0-	-109	-0-	3199	2	85	9	Y	15
-----												
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053												
09		480 N	334	-0-	-146	-0-	4	1	330	3	Y	-0-
10		372 N	274	-0-	-98	-0-	4	1	270	3	Y	-0-
11		360 N	168	-0-	-192	-0-	3	1	165	3	Y	-0-
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	532	3	Y	-0-
01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	18	1	1143	3	Y	-0-
02		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	27	1	1783	3	Y	-0-
-----												
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767												
09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	8	1	598	3	Y	-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	3	Y	-0-
11		540 N	533	-0-	-7	-0-	8	1	525	3	Y	-0-
12		558 N	445	-0-	-113	-0-	7	1	438	3	Y	-0-
01		558 N	413	-0-	-145	-0-	6	1	407	3	Y	-0-
02		522 N	357	-0-	-165	-0-	5	1	352	3	Y	-0-
-----												
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424												
09		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			Y	8
10		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	39	1	3334	3	Y	8
11		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	354	1	3142	3	Y	8
12		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	230	1	3119	3	Y	8
01		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	322	1	2735	3	Y	15
02		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	8	9				
							51	1	3303	3	Y	15

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 9851 PERF.10063 - 16271															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09		4290 X	3750	-0-	-540	-0-	50 1	3700 3	Y	-0-				-0-	
10		4774 X	3105	-0-	-1669	-0-	46 1	3059 3	Y	-0-				-0-	
11		4620 X	2387	-0-	-2233	-0-	37 1	2350 3	Y	-0-				-0-	
12		4774 X	2938	-0-	-1836	-0-	44 1	2894 3	Y	-0-				-0-	
01		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	69 1	4422 3	Y	-0-				-0-	
02		3625 X	2962	-0-	-663	-0-	45 1	2917 3	Y	-0-				-0-	
-----															
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065															
09		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	31 1	2300 3	Y	-0-				-0-	
10		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	38 1	2511 3	Y	-0-				-0-	
11		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	41 1	2565 3	Y	-0-				-0-	
12		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	39 1	2588 3	Y	-0-				-0-	
01		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	41 1	2637 3	Y	-0-				-0-	
02		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	37 1	2402 3	Y	-0-				-0-	
-----															
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798															
09		12030 X	11190	-0-	-840	-0-	149 1	11041 3	N	-0-				-0-	
10		12183 X	11341	-0-	-842	-0-	168 1	11173 3	N	-0-				-0-	
11		11760 X	10641	-0-	-1119	-0-	166 1	10475 3	N	-0-				-0-	
12		11873 X	9007	-0-	-2866	-0-	135 1	8872 3	N	-0-				-0-	
01		11687 X	10912	-0-	-775	-0-	167 1	10745 3	N	-0-				-0-	
02		10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	165 1	10705 3	N	-0-				-0-	
-----															
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160															
09		8310 X	7452	-0-	-858	-0-	99 1	7353 3	Y	-0-				-0-	
10		8060 X	7487	-0-	-573	-0-	111 1	7376 3	Y	-0-				-0-	
11		7800 X	7215	-0-	-585	-0-	112 1	7103 3	Y	-0-				-0-	
12		7874 X	6492	-0-	-1382	-0-	97 1	6395 3	Y	-0-				-0-	
01		7812 X	7538	-0-	-274	-0-	116 1	7422 3	Y	-0-				-0-	
02		7192 X	6928	-0-	-264	-0-	105 1	6823 3	Y	-0-				-0-	
-----															
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387															
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-				-0-	
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		Y	-0-				-0-	
11		12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3		Y	-0-				-0-	
12		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		Y	-0-				-0-	
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-				-0-	
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-				-0-	
-----															
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882															
09		12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	12675 2		N	-0-				-0-	
10		9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	9321 2		N	-0-				-0-	
11		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	8037 2		N	-0-				-0-	
12		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975 2		N	-0-				-0-	
01		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2		N	-0-				-0-	
02		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		N	-0-				-0-	
-----															
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650															
09		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	57 1	4222 3	Y	-0-				-0-	
10		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	44 1	2887 3	Y	-0-				-0-	
11		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	42 1	2634 3	Y	-0-				-0-	
12		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	40 1	2631 3	Y	-0-				-0-	
01		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	22 1	1382 3	Y	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			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												
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-		-0-
10		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-		-0-
11		1110 X	1035	-0-	-75	-0-	1035	2	N	-0-		-0-
12		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-		-0-
01		1333 X	965	-0-	-368	-0-	965	2	N	-0-		-0-
02		1247 X	988	-0-	-259	-0-	988	2	N	-0-		-0-
-----												
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854												
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	1	1	88	3	Y	-0-
10		181 N	181	-0-	-0-	-0-	3	1	178	3	Y	-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	6	1	353	3	Y	-0-
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	5	1	310	3	Y	-0-
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	273	3	Y	-0-
02		348 N	220	-0-	-128	-0-	3	1	217	3	Y	-0-
-----												
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079												
09		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	250	1	2829	3	N	-0-
10		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	368	1	2759	3	N	-0-
11		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	322	1	2635	3	N	-0-
12		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	231	1	2762	3	N	-0-
01		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	209	1	2721	3	N	-0-
02		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	242	1	2455	3	N	-0-
-----												
SAUNDERS-PALAFIX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039												
09		6480 X	5685	-0-	-795	-0-	5683	2	2	9	N	2
10		6479 X	4526	-0-	-1953	-0-	4526	2			N	-0-
11		6270 X	5365	-0-	-905	-0-	5364	2	1	9	N	1
12		6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6599	2	4	9	N	4
01		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-
02		5510 X	4855	-0-	-655	-0-	4855	2			N	-0-
-----												
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296												
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	9	1	638	3	Y	-0-
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	10	1	654	3	Y	-0-
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	11	1	666	3	Y	-0-
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	11	1	697	3	Y	-0-
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	11	1	713	3	Y	-0-
02		667 N	508	-0-	-159	-0-	8	1	500	3	Y	-0-
-----												
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117												
09		4290 X	3396	-0-	-894	-0-	45	1	3351	3	N	-0-
10		4340 X	2743	-0-	-1597	-0-	41	1	2702	3	N	-0-
11		3900 X	2487	-0-	-1413	-0-	39	1	2448	3	N	-0-
12		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	64	1	4233	3	N	-0-
01		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	70	1	4475	3	N	-0-
02		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	53	1	3438	3	N	-0-
-----												
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546												
09		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	90	1	6641	3	N	-0-
10		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	102	1	6744	3	N	-0-
11		6210 X	5236	-0-	-974	-0-	82	1	5154	3	N	-0-
12		9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	143	1	9377	3	N	-0-
01		9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	144	1	9244	3	N	-0-
02		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	115	1	7478	3	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8910 X	2291	-0-	-6619	-0-	49	1	2242	3	Y	-0-	3	1	-0-
10		9207 X	7654	-0-	-1553	-0-	7624	3	30	9	Y	27	21	1	6
11		9420 X	1344	-0-	-8076	-0-	1344	3			Y	-0-			6
12		9734 X	8367	-0-	-1367	-0-	14	1	8353	3	Y	-0-	6	1	-0-
01		9734 X	4740	-0-	-4994	-0-	71	1	4667	3	Y	2			2
							2	9							
02		13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	157	1	13210	3	Y	8	6	1	4
							9	9							
-----															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640															
09		7620 X	3215	-0-	-4405	-0-	69	1	3146	3	Y	-0-	3	1	-0-
10		7874 X	163	-0-	-7711	-0-	133	3	30	9	Y	27	22	1	5
11		7620 X	1410	-0-	-6210	-0-	1410	3			Y	-0-			5
12		7874 X	1919	-0-	-5955	-0-	3	1	1916	3	Y	-0-	5	1	-0-
01		3348 X	284	-0-	-3064	-0-	4	1	279	3	Y	1			1
							1	9							
02		3103 X	160	-0-	-2943	-0-	2	1	149	3	Y	8	6	1	3
							9	9							
-----															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809															
09		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	78	1	3574	3	Y	77	75	1	9
							85	9							
10		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3770	3	81	9	Y	74	66	1	17
11		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-	13	1	4
12		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	9	1	5153	3	Y	130	99	1	35
							143	9							
01		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	67	1	4379	3	Y	30			65
							33	9							
02		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	50	1	4245	3	Y	81	92	1	54
							89	9							
-----															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432															
09		1230 N	140	-0-	-1090	-0-	3	1	116	3	Y	19			31
							21	9							
10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1370	3	121	9	Y	110	128	1	13
11		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1238	3	139	9	Y	126	92	1	47
12		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	2	1	1471	3	Y	120	115	1	52
							132	9							
01		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	35	1	2302	3	Y	183	103	1	132
							201	9							
02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	22	1	1852	3	Y	120	168	1	84
							132	9							
-----															
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800															
09		12540 X	11625	-0-	-915	-0-	249	1	11376	3	Y	-0-	3	1	-0-
10		12958 X	11968	-0-	-990	-0-	11937	3	31	9	Y	28	22	1	6
11		12000 X	1363	-0-	-10637	-0-	1362	3	1	9	Y	1			7
12		16618 X	16618	-0-	-0-	-0-	28	1	16590	3	Y	-0-	7	1	-0-
01		12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	193	1	12688	3	Y	1			1
							1	9							
02		11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	140	1	11777	3	Y	1	1	1	1
							1	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		510 N	162	-0-	-348	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-					-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007																		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	177	1			23
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	107	1			22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	21	1			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
-----																		
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905																		
09		4500 X	3710	-0-	-790	-0-	-0-	49	1	3661	3	N	-0-					-0-
10		4154 X	3801	-0-	-353	-0-	-0-	56	1	3745	3	N	-0-					-0-
11		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	3672	3	N	-0-					-0-
12		3844 X	2998	-0-	-846	-0-	-0-	45	1	2953	3	N	-0-					-0-
01		3844 X	2522	-0-	-1322	-0-	-0-	39	1	2483	3	N	-0-					-0-
02		3596 X	2494	-0-	-1102	-0-	-0-	38	1	2456	3	N	-0-					-0-
-----																		
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658																		
09		6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	6575	3	N	-0-					-0-
10		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	6199	3	N	-0-					-0-
11		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	8401	3	N	-0-					-0-
12		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	8723	3	N	-0-					-0-
01		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	8305	3	N	-0-					-0-
02		7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	7459	3	N	-0-					-0-
-----																		
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923																		
09		5880 X	3131	-0-	-2749	-0-	-0-	3131	2			Y	-0-	3	1			-0-
10		5797 X	3277	-0-	-2520	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
11		5610 X	3375	-0-	-2235	-0-	-0-	3371	2	4	9	Y	4					4
12		3348 X	2595	-0-	-753	-0-	-0-	2577	2	18	9	Y	16	14	1			6
01		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	-0-	3747	2	26	9	Y	24	25	1			5
02		3277 X	2784	-0-	-493	-0-	-0-	2754	2	30	9	Y	27	27	1			5
-----																		
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084																		
09		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	6852	3	Y	-0-					-0-
10		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	6339	3	Y	-0-					-0-
11		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	5727	3	Y	-0-					-0-
12		6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	6508	3	Y	-0-					-0-
01		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	6290	3	Y	-0-					-0-
02		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	4999	3	Y	-0-					-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	853	1	5241	3	N	415	401	1	30
						457	9							
10	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	756	1	4978	3	N	409	328	1	111
						450	9							
11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	482	1	2836	3	N	232	325	1	18
						255	9							
12	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	93	1	953	3	N	52			70
						57	9							
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	687	1	2190	3	N	604	671	1	3
						664	9							
02	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	355	1	3032	3	N	631	584	1	50
						694	9							
-----														
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725														
09	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	164	1	12116	3	N	-0-			-0-
10	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	184	1	12224	3	N	-0-			-0-
11	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	183	1	11566	3	N	-0-			-0-
12	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	177	1	11627	3	N	-0-			-0-
01	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	175	1	11246	3	N	-0-			-0-
02	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	151	1	9823	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138														
09	14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2			Y	-0-			17
10	14930 X	14930	-0-	-0-	-0-			1	9	Y	1			18
11	14340 X	10616	-0-	-3724	-0-	10614	2	2	9	Y	2			20
12	15438 X	12740	-0-	-2698	-0-	12740	2			Y	-0-			20
01	15438 X	13339	-0-	-2099	-0-	13339	2			Y	-0-			20
02	14442 X	10744	-0-	-3698	-0-	10740	2	4	9	Y	4			24
-----														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520														
09	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	155	1	7068	3	Y	76	74	1	13
						84	9							
10	7626 X	7299	-0-	-327	-0-	7216	3	83	9	Y	75	67	1	21
11	7380 X	58	-0-	-7322	-0-	57	3	1	9	Y	1	21	1	1
12	7626 X	259	-0-	-7367	-0-	191	3	68	9	Y	62	46	1	17
01	7595 X	53	-0-	-7542	-0-	29	3	24	9	Y	22			39
02	7076 X	26	-0-	-7050	-0-	26	3			Y	-0-	39	1	-0-
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410														
09	36960 X	34241	-0-	-2719	-0-	734	1	33507	3	Y	-0-			-0-
10	37014 X	35117	-0-	-1897	-0-	35117	3			Y	-0-			-0-
11	35130 X	33540	-0-	-1590	-0-	33540	3			Y	-0-			-0-
12	35743 X	34005	-0-	-1738	-0-	56	1	33949	3	Y	-0-			-0-
01	35526 X	34152	-0-	-1374	-0-	512	1	33612	3	Y	25	24	1	1
						28	9							
02	33089 X	31607	-0-	-1482	-0-	370	1	31185	3	Y	47	44	1	4
						52	9							
-----														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911														
09	21330 X	20367	-0-	-963	-0-	271	1	20096	3	Y	-0-			-0-
10	22041 X	21261	-0-	-780	-0-	316	1	20945	3	Y	-0-			-0-
11	21330 X	20448	-0-	-882	-0-	318	1	20130	3	Y	-0-			-0-
12	21452 X	19806	-0-	-1646	-0-	297	1	19509	3	Y	-0-			-0-
01	21266 X	18728	-0-	-2538	-0-	287	1	18441	3	Y	-0-			-0-
02	19894 X	16746	-0-	-3148	-0-	254	1	16492	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014												TOTAL DEPTH	9846	PERF.10263	- 14808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09		7350 X	6423	-0-	-927	-0-	86 1	6337 3	Y	-0-				-0-	
10		7223 X	6270	-0-	-953	-0-	93 1	6177 3	Y	-0-				-0-	
11		6990 X	5972	-0-	-1018	-0-	93 1	5879 3	Y	-0-				-0-	
12		6913 X	5753	-0-	-1160	-0-	86 1	5667 3	Y	-0-				-0-	
01		6634 X	5861	-0-	-773	-0-	90 1	5771 3	Y	-0-				-0-	
02		6206 X	5346	-0-	-860	-0-	81 1	5265 3	Y	-0-				-0-	
-----															
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014												TOTAL DEPTH	9768	PERF.10273	- 15200
09		28020 X	23186	-0-	-4834	-0-	309 1	22877 3	Y	-0-				-0-	
10		29126 X	29126	-0-	-0-	-0-	432 1	28694 3	Y	-0-				-0-	
11		28200 X	27095	-0-	-1105	-0-	422 1	26673 3	Y	-0-				-0-	
12		29140 X	26670	-0-	-2470	-0-	399 1	26271 3	Y	-0-				-0-	
01		29140 X	27017	-0-	-2123	-0-	414 1	26603 3	Y	-0-				-0-	
02		27260 X	26390	-0-	-870	-0-	400 1	25990 3	Y	-0-				-0-	
-----															
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014												TOTAL DEPTH	10135	PERF.10490	- 14701
09		9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	126 1	9342 3	Y	-0-				-0-	
10		12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	187 1	12413 3	Y	-0-				-0-	
11		10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	168 1	10600 3	Y	-0-				-0-	
12		12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	187 1	12289 3	Y	-0-				-0-	
01		12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	192 1	12335 3	Y	-0-				-0-	
02		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	76 1	4961 3	Y	-0-				-0-	
-----															
LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014												TOTAL DEPTH	10946	PERF.11631	- 16014
09		11460 X	9951	-0-	-1509	-0-	9951 2		Y	-0-				-0-	
10		11842 X	8140	-0-	-3702	-0-	8140 2		Y	-0-				-0-	
11		11460 X	5527	-0-	-5933	-0-	5527 2		Y	-0-				-0-	
12		11284 X	5663	-0-	-5621	-0-	5663 2		Y	-0-				-0-	
01		11284 X	9746	-0-	-1538	-0-	9746 2		Y	-0-				-0-	
02		9628 X	8590	-0-	-1038	-0-	8590 2		Y	-0-				-0-	
-----															
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014												TOTAL DEPTH	10154	PERF.10503	- 14893
09		9240 X	8046	-0-	-1194	-0-	107 1	7939 3	Y	-0-				-0-	
10		9083 X	8112	-0-	-971	-0-	120 1	7992 3	Y	-0-				-0-	
11		8790 X	7872	-0-	-918	-0-	123 1	7749 3	Y	-0-				-0-	
12		8494 X	7964	-0-	-530	-0-	119 1	7845 3	Y	-0-				-0-	
01		8494 X	7757	-0-	-737	-0-	119 1	7638 3	Y	-0-				-0-	
02		7772 X	6970	-0-	-802	-0-	106 1	6864 3	Y	-0-				-0-	
-----															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018												TOTAL DEPTH	10092	PERF.10443	- 16755
09		22290 X	19862	-0-	-2428	-0-	426 1	19436 3	Y	-0-				-0-	
10		23033 X	20151	-0-	-2882	-0-	20151 3		Y	-0-				-0-	
11		20340 X	16688	-0-	-3652	-0-	16688 3		Y	-0-				-0-	
12		21018 X	18988	-0-	-2030	-0-	32 1	18956 3	Y	-0-				-0-	
01		20522 X	19303	-0-	-1219	-0-	289 1	18985 3	Y	26	24	1		2	
							29 9								
02		19198 X	17517	-0-	-1681	-0-	205 1	17260 3	Y	47	43	1		6	
							52 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		24780 X	19303	-0-	-5477	-0-	257 1	19046 3	Y	-0-		-0-
10		25606 X	23201	-0-	-2405	-0-	344 1	22857 3	Y	-0-		-0-
11		24780 X	22255	-0-	-2525	-0-	347 1	21908 3	Y	-0-		-0-
12		25296 X	22151	-0-	-3145	-0-	332 1	21819 3	Y	-0-		-0-
01		24490 X	23388	-0-	-1102	-0-	359 1	23029 3	Y	-0-		-0-
02		21692 X	21406	-0-	-286	-0-	324 1	21082 3	Y	-0-		-0-
-----												
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900												
09		19590 X	5	-0-	-19585	-0-	5 3		N	-0-		-0-
10		16846 X	16846	-0-	-0-	-0-	250 1	16596 3	N	-0-		-0-
11		26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	415 1	26246 3	N	-0-		-0-
12		22169 X	22169	-0-	-0-	-0-	332 1	21837 3	N	-0-		-0-
01		20015 X	20015	-0-	-0-	-0-	307 1	19708 3	N	-0-		-0-
02		23896 X	14024	-0-	-9872	-0-	212 1	13812 3	N	-0-		-0-
-----												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970												
09		18686 X	18686	-0-	-0-	-0-	249 1	18437 3	Y	-0-		-0-
10		21353 X	21353	-0-	-0-	-0-	317 1	21036 3	Y	-0-		-0-
11		20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	312 1	19705 3	Y	-0-		-0-
12		18845 X	18845	-0-	-0-	-0-	282 1	18563 3	Y	-0-		-0-
01		19565 X	19565	-0-	-0-	-0-	300 1	19265 3	Y	-0-		-0-
02		18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	274 1	17802 3	Y	-0-		-0-
-----												
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035												
09		22964 X	22964	-0-	-0-	-0-	306 1	22658 3	Y	-0-		-0-
10		20316 X	20316	-0-	-0-	-0-	302 1	20014 3	Y	-0-		-0-
11		20329 X	20329	-0-	-0-	-0-	317 1	20012 3	Y	-0-		-0-
12		23715 X	19907	-0-	-3808	-0-	298 1	19609 3	Y	-0-		-0-
01		23715 X	19586	-0-	-4129	-0-	300 1	19286 3	Y	-0-		-0-
02		22185 X	19148	-0-	-3037	-0-	290 1	18858 3	Y	-0-		-0-
-----												
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720												
09		14610 X	9680	-0-	-4930	-0-	9665 2	15 9	Y	14	26 1	-0-
10		14446 X	10084	-0-	-4362	-0-	10084 2		Y	-0-		-0-
11		13980 X	8039	-0-	-5941	-0-	8032 2	7 9	Y	6		6
12		12772 X	7872	-0-	-4900	-0-	7861 2	11 9	Y	10	10 1	6
01		11191 X	9510	-0-	-1681	-0-	9491 2	19 9	Y	17	18 1	5
02		12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	12785 2	44 9	Y	40	37 1	8
-----												
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884												
09		31140 X	6821	-0-	-24319	-0-	91 1	6730 3	Y	-0-		-0-
10		32178 X	4594	-0-	-27584	-0-	68 1	4526 3	Y	-0-		-0-
11		29460 X	1382	-0-	-28078	-0-	22 1	1360 3	Y	-0-		-0-
12		24800 X	872	-0-	-23928	-0-	13 1	859 3	Y	-0-		-0-
01		24800 X	-0-	-0-	-24800	-0-			Y	-0-		-0-
02		42357 X	42357	-0-	-0-	-0-	641 1	41716 3	Y	-0-		-0-
-----												
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625												
09		35070 X	34106	-0-	-964	-0-	454 1	33652 3	Y	-0-		-0-
10		36115 X	35094	-0-	-1021	-0-	521 1	34573 3	Y	-0-		-0-
11		34370 X	34370	-0-	-0-	-0-	535 1	33835 3	Y	-0-		-0-
12		35247 X	33102	-0-	-2145	-0-	496 1	32606 3	Y	-0-		-0-
01		35247 X	32974	-0-	-2273	-0-	506 1	32468 3	Y	-0-		-0-
02		33234 X	30389	-0-	-2845	-0-	460 1	29929 3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		13380 X	11403	-0-	-1977	-0-	152 1	11251 3	Y	-0-			-0-	
10		13175 X	11506	-0-	-1669	-0-	171 1	11335 3	Y	-0-			-0-	
11		12750 X	10713	-0-	-2037	-0-	167 1	10546 3	Y	-0-			-0-	
12		13175 X	10297	-0-	-2878	-0-	154 1	10143 3	Y	-0-			-0-	
01		11842 X	10532	-0-	-1310	-0-	162 1	10370 3	Y	-0-			-0-	
02		11020 X	10187	-0-	-833	-0-	154 1	10033 3	Y	-0-			-0-	
-----														
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905														
09		25299 X	25299	-0-	-0-	-0-	337 1	24962 3	Y	-0-			-0-	
10		24111 X	24111	-0-	-0-	-0-	358 1	23753 3	Y	-0-			-0-	
11		25033 X	25033	-0-	-0-	-0-	390 1	24643 3	Y	-0-			-0-	
12		25197 X	25197	-0-	-0-	-0-	377 1	24820 3	Y	-0-			-0-	
01		25689 X	25689	-0-	-0-	-0-	394 1	25295 3	Y	-0-			-0-	
02		24008 X	24008	-0-	-0-	-0-	364 1	23644 3	Y	-0-			-0-	
-----														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245														
09		16530 X	16046	-0-	-484	-0-	214 1	15832 3	Y	-0-			-0-	
10		18723 X	18723	-0-	-0-	-0-	278 1	18445 3	Y	-0-			-0-	
11		16350 X	15488	-0-	-862	-0-	241 1	15247 3	Y	-0-			-0-	
12		16833 X	14385	-0-	-2448	-0-	215 1	14170 3	Y	-0-			-0-	
01		18724 X	15820	-0-	-2904	-0-	243 1	15577 3	Y	-0-			-0-	
02		17516 X	15208	-0-	-2308	-0-	230 1	14978 3	Y	-0-			-0-	
-----														
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970														
09		23884 X	23884	-0-	-0-	-0-	23884 2		N	-0-			-0-	
10		23312 X	22394	-0-	-918	-0-	22394 2		N	-0-			-0-	
11		22560 X	20415	-0-	-2145	-0-	20401 2	14 9	N	13			13	
12		24676 X	20833	-0-	-3843	-0-	20822 2	11 9	N	10			23	
01		24676 X	20707	-0-	-3969	-0-	20707 2		N	-0-			23	
02		23084 X	16942	-0-	-6142	-0-	16942 2		N	-0-			23	
-----														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300														
09		28050 X	26484	-0-	-1566	-0-	353 1	26131 3	Y	-0-			-0-	
10		28334 X	27158	-0-	-1176	-0-	403 1	26755 3	Y	-0-			-0-	
11		27300 X	26565	-0-	-735	-0-	414 1	26151 3	Y	-0-			-0-	
12		27900 X	24986	-0-	-2914	-0-	374 1	24612 3	Y	-0-			-0-	
01		27745 X	26565	-0-	-1180	-0-	407 1	26158 3	Y	-0-			-0-	
02		25694 X	24173	-0-	-1521	-0-	366 1	23807 3	Y	-0-			-0-	
-----														
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708														
09		12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	213 1	12717 3	Y	-0-			-0-	
10		15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	200 1	15011 3	Y	-0-			-0-	
11		9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	225 1	8855 3	Y	-0-			-0-	
12		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	64 1	3940 3	Y	-0-			-0-	
01		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	63 1	3674 3	Y	-0-			-0-	
02		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	56 1	3134 3	Y	-0-			-0-	
-----														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945														
09		28710 X	26586	-0-	-2124	-0-	354 1	26232 3	Y	-0-			-0-	
10		28892 X	27274	-0-	-1618	-0-	405 1	26869 3	Y	-0-			-0-	
11		27480 X	25984	-0-	-1496	-0-	405 1	25579 3	Y	-0-			-0-	
12		27466 X	25399	-0-	-2067	-0-	380 1	25019 3	Y	-0-			-0-	
01		27466 X	25645	-0-	-1821	-0-	393 1	25252 3	Y	-0-			-0-	
02		25694 X	23221	-0-	-2473	-0-	352 1	22869 3	Y	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
09		13590 X	10809	-0-	-2781	-0-	232	1	10577	3	N	-0-					-0-
10		13671 X	12807	-0-	-864	-0-	12807	3			N	-0-					-0-
11		13230 X	12231	-0-	-999	-0-	12231	3			N	-0-					-0-
12		13113 X	12422	-0-	-691	-0-	21	1	12401	3	N	-0-					-0-
01		12803 X	10312	-0-	-2491	-0-	155	1	10157	3	N	-0-					-0-
02		11977 X	9047	-0-	-2930	-0-	106	1	8941	3	N	-0-					-0-
-----																	
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715																	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928																	
09		9510 X	8567	-0-	-943	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
10		9517 X	8752	-0-	-765	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
11		9210 X	8502	-0-	-708	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
12		9517 X	8651	-0-	-866	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
01		8866 X	8434	-0-	-432	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
02		8294 X	8028	-0-	-266	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
-----																	
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630																	
09		10920 X	7595	-0-	-3325	-0-	101	1	7494	3	Y	-0-					-0-
10		11005 X	10283	-0-	-722	-0-	153	1	10130	3	Y	-0-					-0-
11		10650 X	8529	-0-	-2121	-0-	133	1	8396	3	Y	-0-					-0-
12		10819 X	9626	-0-	-1193	-0-	144	1	9482	3	Y	-0-					-0-
01		10819 X	9702	-0-	-1117	-0-	149	1	9553	3	Y	-0-					-0-
02		9628 X	9125	-0-	-503	-0-	138	1	8987	3	Y	-0-					-0-
-----																	
MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355																	
09		18420 X	17390	-0-	-1030	-0-	373	1	17005	3	Y	11	33	1			1
							12	9									
10		18972 X	17903	-0-	-1069	-0-	17894	3	9	9	Y	8					9
11		17880 X	17017	-0-	-863	-0-	16971	3	46	9	Y	42	37	1			14
12		18476 X	16888	-0-	-1588	-0-	28	1	16826	3	Y	31	30	1			15
							34	9									
01		18166 X	17370	-0-	-796	-0-	260	1	17046	3	Y	58	57	1			16
							64	9									
02		16820 X	15182	-0-	-1638	-0-	178	1	14996	3	Y	7	17	1			6
							8	9									
-----																	
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645																	
09		6060 X	4748	-0-	-1312	-0-	63	1	4685	3	N	-0-					-0-
10		6262 X	5345	-0-	-917	-0-	79	1	5266	3	N	-0-					-0-
11		5400 X	5078	-0-	-322	-0-	79	1	4999	3	N	-0-					-0-
12		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	82	1	5369	3	N	-0-					-0-
01		5332 X	5133	-0-	-199	-0-	79	1	5054	3	N	-0-					-0-
02		4988 X	4627	-0-	-361	-0-	70	1	4557	3	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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	15	1	1075	3	Y	-0-	-0-
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	16	1	1060	3	Y	-0-	-0-
11	1170	N	847	-0-	-323	-0-	13	1	834	3	Y	-0-	-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	17	1	1139	3	Y	-0-	-0-
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	17	1	1064	3	Y	-0-	-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	15	1	948	3	Y	-0-	-0-
-----													
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100													
09	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	245	1	18108	3	Y	-0-	-0-
10	21049	X	8833	-0-	-12216	-0-	131	1	8702	3	Y	-0-	-0-
11	20370	X	17582	-0-	-2788	-0-	274	1	17308	3	Y	-0-	-0-
12	21049	X	15141	-0-	-5908	-0-	227	1	14914	3	Y	-0-	-0-
01	19561	X	17668	-0-	-1893	-0-	271	1	17397	3	Y	-0-	-0-
02	17748	X	15072	-0-	-2676	-0-	228	1	14844	3	Y	-0-	-0-
-----													
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515													
09	18360	X	16957	-0-	-1403	-0-	226	1	16731	3	Y	-0-	-0-
10	18972	X	18134	-0-	-838	-0-	269	1	17865	3	Y	-0-	-0-
11	18030	X	16257	-0-	-1773	-0-	253	1	16004	3	Y	-0-	-0-
12	18631	X	17249	-0-	-1382	-0-	258	1	16991	3	Y	-0-	-0-
01	18135	X	16195	-0-	-1940	-0-	248	1	15947	3	Y	-0-	-0-
02	16965	X	9790	-0-	-7175	-0-	148	1	9642	3	Y	-0-	-0-
-----													
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845													
09	55350	X	51578	-0-	-3772	-0-	687	1	50891	3	N	-0-	-0-
10	56327	X	53133	-0-	-3194	-0-	789	1	52344	3	N	-0-	-0-
11	53430	X	51193	-0-	-2237	-0-	797	1	50396	3	N	-0-	-0-
12	55211	X	49578	-0-	-5633	-0-	743	1	48835	3	N	-0-	-0-
01	55211	X	49089	-0-	-6122	-0-	753	1	48336	3	N	-0-	-0-
02	49851	X	45451	-0-	-4400	-0-	688	1	44763	3	N	-0-	-0-
-----													
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493													
09	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	268	1	19867	3	Y	-0-	-0-
10	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	249	1	16523	3	Y	-0-	-0-
11	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	245	1	15504	3	Y	-0-	-0-
12	14375	X	14375	-0-	-0-	-0-	215	1	14160	3	Y	-0-	-0-
01	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	216	1	13881	3	Y	-0-	-0-
02	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	176	1	11465	3	Y	-0-	-0-
-----													
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825													
09	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	227	1	16819	3	Y	-0-	-0-
10	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	272	1	18042	3	Y	-0-	-0-
11	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	278	1	17601	3	Y	-0-	-0-
12	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	259	1	17034	3	Y	-0-	-0-
01	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	280	1	17983	3	Y	-0-	-0-
02	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	233	1	15163	3	Y	-0-	-0-
-----													
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025													
09	19828	X	19828	-0-	-0-	-0-	264	1	19564	3	Y	-0-	-0-
10	22645	X	22645	-0-	-0-	-0-	336	1	22309	3	Y	-0-	-0-
11	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	337	1	21333	3	Y	-0-	-0-
12	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	290	1	19097	3	Y	-0-	-0-
01	21106	X	21106	-0-	-0-	-0-	324	1	20782	3	Y	-0-	-0-
02	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	291	1	18921	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837										COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	9384	PERF.10127	- 17116
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	78 1	5765 3	Y		-0-			-0-		
10	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	89 1	5913 3	Y		-0-			-0-		
11	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	92 1	5819 3	Y		-0-			-0-		
12	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	89 1	5850 3	Y		-0-			-0-		
01	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	90 1	5796 3	Y		-0-			-0-		
02	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	83 1	5366 3	Y		-0-			-0-		
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838										COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	9407	PERF.10143	- 16474
09	50177 X	50177	-0-	-0-	-0-	668 1	49509 3	Y		-0-			-0-		
10	46205 X	46205	-0-	-0-	-0-	686 1	45519 3	Y		-0-			-0-		
11	28873 X	28873	-0-	-0-	-0-	450 1	28423 3	Y		-0-			-0-		
12	52864 X	52864	-0-	-0-	-0-	792 1	52072 3	Y		-0-			-0-		
01	51226 X	51226	-0-	-0-	-0-	786 1	50440 3	Y		-0-			-0-		
02	46661 X	46661	-0-	-0-	-0-	707 1	45954 3	Y		-0-			-0-		
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845										COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10521	- 15315
09	27090 X	25438	-0-	-1652	-0-	339 1	25099 3	Y		-0-			-0-		
10	26908 X	26099	-0-	-809	-0-	387 1	25712 3	Y		-0-			-0-		
11	25892 X	25892	-0-	-0-	-0-	403 1	25489 3	Y		-0-			-0-		
12	26381 X	25272	-0-	-1109	-0-	378 1	24894 3	Y		-0-			-0-		
01	26381 X	24650	-0-	-1731	-0-	378 1	24272 3	Y		-0-			-0-		
02	25027 X	22972	-0-	-2055	-0-	348 1	22624 3	Y		-0-			-0-		
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848										COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	10043	PERF.10396	- 15065
09	18870 X	18315	-0-	-555	-0-	244 1	18071 3	Y		-0-			-0-		
10	19090 X	19090	-0-	-0-	-0-	283 1	18807 3	Y		-0-			-0-		
11	18829 X	18829	-0-	-0-	-0-	293 1	18536 3	Y		-0-			-0-		
12	19127 X	17093	-0-	-2034	-0-	256 1	16837 3	Y		-0-			-0-		
01	19127 X	18118	-0-	-1009	-0-	278 1	17840 3	Y		-0-			-0-		
02	18212 X	14515	-0-	-3697	-0-	220 1	14295 3	Y		-0-			-0-		
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850										COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	11004	PERF.11386	- 16942
09	22612 X	22612	-0-	-0-	-0-	22612 2		Y		-0-			-0-		
10	23839 X	22568	-0-	-1271	-0-	22568 2		Y		-0-			-0-		
11	23070 X	21250	-0-	-1820	-0-	21250 2		Y		-0-			-0-		
12	23839 X	21621	-0-	-2218	-0-	21621 2		Y		-0-			-0-		
01	23374 X	21294	-0-	-2080	-0-	21294 2		Y		-0-			-0-		
02	21866 X	20051	-0-	-1815	-0-	20051 2		Y		-0-			-0-		
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851										COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	11072	PERF.11418	- 16974
09	18870 X	18710	-0-	-160	-0-	18710 2		Y		-0-			-0-		
10	20305 X	19467	-0-	-838	-0-	19467 2		Y		-0-			-0-		
11	19650 X	18267	-0-	-1383	-0-	18267 2		Y		-0-			-0-		
12	20305 X	18627	-0-	-1678	-0-	18627 2		Y		-0-			-0-		
01	19530 X	18089	-0-	-1441	-0-	18089 2		Y		-0-			-0-		
02	18212 X	17009	-0-	-1203	-0-	17009 2		Y		-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		17556 X	17556	-0-	-0-	375	1	17117	3	Y	58	79	1	6
						64	9							
10		17142 X	17142	-0-	-0-	17088	3		54	9	Y	49	50	5
11		17633 X	17633	-0-	-0-	17550	3		83	9	Y	75	57	23
12		10325 X	10325	-0-	-0-	17	1	10260	3	Y	44	54	1	13
						48	9							
01		19727 X	19727	-0-	-0-	294	1	19322	3	Y	101	96	1	18
						111	9							
02		15011 X	15011	-0-	-0-	175	1	14762	3	Y	67	73	1	12
						74	9							
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560														
09		19350 X	18086	-0-	-1264	386	1	17603	3	Y	88	96	1	-0-
						97	9							
10		19871 X	18600	-0-	-1271	18524	3		76	9	Y	69	69	-0-
11		18780 X	17640	-0-	-1140	17537	3		103	9	Y	94	71	23
12		19034 X	16326	-0-	-2708	27	1	16210	3	Y	81	89	1	15
						89	9							
01		18848 X	17020	-0-	-1828	253	1	16637	3	Y	118	117	1	16
						130	9							
02		17487 X	15100	-0-	-2387	176	1	14822	3	Y	93	99	1	10
						102	9							
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535														
09		22650 X	21505	-0-	-1145	458	1	20913	3	Y	122	136	1	9
						134	9							
10		23312 X	22212	-0-	-1100	22087	3		125	9	Y	114	113	10
11		22230 X	20937	-0-	-1293	20788	3		149	9	Y	135	103	42
12		22568 X	21137	-0-	-1431	35	1	20961	3	Y	128	138	1	32
						141	9							
01		22413 X	20579	-0-	-1834	306	1	20110	3	Y	148	150	1	30
						163	9							
02		20793 X	18958	-0-	-1835	221	1	18634	3	Y	94	104	1	20
						103	9							
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355														
09		13235 X	13235	-0-	-0-	282	1	12881	3	Y	65	72	1	2
						72	9							
10		13248 X	13248	-0-	-0-	13190	3		58	9	Y	53	53	2
11		13125 X	13125	-0-	-0-	13035	3		90	9	Y	82	62	22
12		13671 X	11753	-0-	-1918	19	1	11655	3	Y	72	79	1	15
						79	9							
01		13671 X	11601	-0-	-2070	173	1	11339	3	Y	81	83	1	13
						89	9							
02		12789 X	10184	-0-	-2605	119	1	9981	3	Y	76	78	1	11
						84	9							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		17880 X	14995	-0-	-2885	-0-	320 1	14621 3	Y	49	53 1		-0-
10		18476 X	14943	-0-	-3533	-0-	54 9						
11		15930 X	13811	-0-	-2119	-0-	14907 3	36 9	Y	33	33 1		-0-
12		16306 X	13806	-0-	-2500	-0-	13755 3	56 9	Y	51	38 1		13
01		15500 X	13871	-0-	-1629	-0-	23 1	13716 3	Y	61	62 1		12
02		14500 X	12967	-0-	-1533	-0-	67 9						
							206 1	13556 3	Y	99	95 1		16
							109 9						
							151 1	12736 3	Y	73	78 1		11
							80 9						
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660													
09		12390 X	11254	-0-	-1136	-0-	241 1	11013 3	Y	-0-			-0-
10		12772 X	11521	-0-	-1251	-0-	11521 3		Y	-0-			-0-
11		12090 X	11785	-0-	-305	-0-	11785 3		Y	-0-			-0-
12		12214 X	11724	-0-	-490	-0-	19 1	11705 3	Y	-0-			-0-
01		12090 X	11250	-0-	-840	-0-	168 1	11034 3	Y	44	43 1		1
02		11397 X	9799	-0-	-1598	-0-	48 9						
							114 1	9610 3	Y	68	63 1		6
							75 9						
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817													
09		15900 X	14549	-0-	-1351	-0-	312 1	14237 3	Y	-0-			-0-
10		15314 X	13284	-0-	-2030	-0-	13284 3		Y	-0-			-0-
11		14820 X	11776	-0-	-3044	-0-	11776 3		Y	-0-			-0-
12		15035 X	12185	-0-	-2850	-0-	20 1	12165 3	Y	-0-			-0-
01		15035 X	10226	-0-	-4809	-0-	153 1	10059 3	Y	13	12 1		1
02		14065 X	12879	-0-	-1186	-0-	14 9						
							150 1	12653 3	Y	69	63 1		7
							76 9						
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200													
09		11940 X	10874	-0-	-1066	-0-	233 1	10641 3	Y	-0-			-0-
10		12214 X	11236	-0-	-978	-0-	11236 3		Y	-0-			-0-
11		11520 X	10497	-0-	-1023	-0-	10497 3		Y	-0-			-0-
12		11625 X	10306	-0-	-1319	-0-	17 1	10289 3	Y	-0-			-0-
01		11470 X	10487	-0-	-983	-0-	157 1	10330 3	Y	-0-			-0-
02		10498 X	9736	-0-	-762	-0-	114 1	9622 3	Y	-0-			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360													
09		71310 X	57047	-0-	-14263	-0-	1223 1	55824 3	N	-0-			-0-
10		68045 X	57775	-0-	-10270	-0-	57775 3		N	-0-			-0-
11		64740 X	51024	-0-	-13716	-0-	51024 3		N	-0-			-0-
12		66898 X	49083	-0-	-17815	-0-	81 1	49002 3	N	-0-			-0-
01		65720 X	51541	-0-	-14179	-0-	773 1	50768 3	N	-0-			-0-
02		55158 X	43043	-0-	-12115	-0-	505 1	42538 3	N	-0-			-0-

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09		20400 X	18999	-0-	-1401	-0-	407	1	18592	3	Y	-0-		-0-
10		21080 X	19621	-0-	-1459	-0-	19621	3			Y	-0-		-0-
11		19380 X	19173	-0-	-207	-0-	19173	3			Y	-0-		-0-
12		19778 X	16542	-0-	-3236	-0-	27	1	16515	3	Y	-0-		-0-
01		19778 X	16586	-0-	-3192	-0-	248	1	16252	3	Y	78	74 1	4
							86	9						
02		18531 X	11912	-0-	-6619	-0-	139	1	11701	3	Y	65	62 1	7
							72	9						
-----														
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465														
-----														
09		15270 X	12624	-0-	-2646	-0-	269	1	12272	3	Y	75	83 1	5
							83	9						
10		15686 X	14484	-0-	-1202	-0-	14208	3	276	9	Y	251	241 1	15
11		15000 X	11284	-0-	-3716	-0-	11181	3	103	9	Y	94	78 1	31
12		13485 X	12545	-0-	-940	-0-	21	1	12433	3	Y	83	94 1	20
							91	9						
01		14477 X	12057	-0-	-2420	-0-	179	1	11755	3	Y	112	113 1	19
							123	9						
02		13543 X	10821	-0-	-2722	-0-	126	1	10596	3	Y	90	96 1	13
							99	9						
-----														
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567														
-----														
09		14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	304	1	13851	3	Y	-0-		-0-
10		20863 X	13400	-0-	-7463	-0-	13400	3			Y	-0-		-0-
11		20190 X	15051	-0-	-5139	-0-	15051	3			Y	-0-		-0-
12		20863 X	14806	-0-	-6057	-0-	25	1	14781	3	Y	-0-		-0-
01		18383 X	14453	-0-	-3930	-0-	217	1	14236	3	Y	-0-		-0-
02		14558 X	13165	-0-	-1393	-0-	154	1	13011	3	Y	-0-		-0-
-----														
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445														
-----														
09		20490 X	19257	-0-	-1233	-0-	257	1	19000	3	Y	-0-		-0-
10		21173 X	19170	-0-	-2003	-0-	285	1	18885	3	Y	-0-		-0-
11		19440 X	17875	-0-	-1565	-0-	278	1	17597	3	Y	-0-		-0-
12		20088 X	17155	-0-	-2933	-0-	257	1	16898	3	Y	-0-		-0-
01		20088 X	17209	-0-	-2879	-0-	264	1	16945	3	Y	-0-		-0-
02		18618 X	15751	-0-	-2867	-0-	239	1	15512	3	Y	-0-		-0-
-----														
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265														
-----														
09		20130 X	18431	-0-	-1699	-0-	246	1	18185	3	Y	-0-		-0-
10		20057 X	19268	-0-	-789	-0-	286	1	18982	3	Y	-0-		-0-
11		19170 X	18810	-0-	-360	-0-	293	1	18517	3	Y	-0-		-0-
12		19778 X	16251	-0-	-3527	-0-	243	1	16008	3	Y	-0-		-0-
01		19778 X	16841	-0-	-2937	-0-	258	1	16583	3	Y	-0-		-0-
02		18183 X	15686	-0-	-2497	-0-	238	1	15448	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												
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
09		14250 X	13408	-0-	-842	-0-	287 1	13085 3	Y	33	36 1	4
							36 9					
10		14601 X	13631	-0-	-970	-0-	13597 3	34 9	Y	31	31 1	4
11		13770 X	12833	-0-	-937	-0-	12791 3	42 9	Y	38	29 1	13
12		14012 X	12451	-0-	-1561	-0-	21 1	12375 3	Y	50	51 1	12
							55 9					
01		13857 X	12406	-0-	-1451	-0-	185 1	12124 3	Y	88	83 1	17
							97 9					
02		12963 X	11727	-0-	-1236	-0-	137 1	11517 3	Y	66	70 1	13
							73 9					
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230												
09		17850 X	16133	-0-	-1717	-0-	345 1	15753 3	Y	32	41 1	-0-
							35 9					
10		18259 X	15961	-0-	-2298	-0-	15919 3	42 9	Y	38	38 1	-0-
11		17250 X	13947	-0-	-3303	-0-	13896 3	51 9	Y	46	35 1	11
12		17608 X	13830	-0-	-3778	-0-	23 1	13752 3	Y	50	53 1	8
							55 9					
01		17236 X	12752	-0-	-4484	-0-	190 1	12490 3	Y	65	65 1	8
							72 9					
02		15602 X	11887	-0-	-3715	-0-	139 1	11671 3	Y	70	71 1	7
							77 9					
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980												
09		18300 X	16368	-0-	-1932	-0-	350 1	15962 3	Y	51	56 1	-0-
							56 9					
10		18910 X	17597	-0-	-1313	-0-	17531 3	66 9	Y	60	59 1	1
11		18300 X	16047	-0-	-2253	-0-	15981 3	66 9	Y	60	46 1	15
12		17422 X	16786	-0-	-636	-0-	28 1	16671 3	Y	79	80 1	14
							87 9					
01		17608 X	4712	-0-	-12896	-0-	70 1	4591 3	Y	46	54 1	6
							51 9					
02		16472 X	14473	-0-	-1999	-0-	169 1	14258 3	Y	42	44 1	4
							46 9					
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036												
09		18840 X	17358	-0-	-1482	-0-	231 1	17127 3	N	-0-		-0-
10		19065 X	17985	-0-	-1080	-0-	267 1	17718 3	N	-0-		-0-
11		17970 X	17378	-0-	-592	-0-	271 1	17107 3	N	-0-		-0-
12		18290 X	16942	-0-	-1348	-0-	254 1	16688 3	N	-0-		-0-
01		18073 X	16949	-0-	-1124	-0-	260 1	16689 3	N	-0-		-0-
02		16820 X	15589	-0-	-1231	-0-	236 1	15353 3	N	-0-		-0-
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045												
09		14280 X	11621	-0-	-2659	-0-	248 1	11330 3	Y	39	40 1	-0-
							43 9					
10		15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	15649 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
11		14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	14160 3	33 9	Y	30	23 1	7
12		14366 X	14366	-0-	-0-	-0-	24 1	14307 3	Y	32	34 1	5
							35 9					
01		15686 X	11211	-0-	-4475	-0-	167 1	10990 3	Y	49	47 1	7
							54 9					
02		14674 X	7934	-0-	-6740	-0-	93 1	7807 3	Y	31	34 1	4
							34 9					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	28230 X	26530	-0-	-1700	-0-	565	1	25803	3	Y	147	147	1	19
						162	9							
10	29109 X	27389	-0-	-1720	-0-	27226	3	163	9	Y	148	143	1	24
11	27720 X	26547	-0-	-1173	-0-	26202	3	345	9	Y	314	267	1	71
12	28210 X	26314	-0-	-1896	-0-	43	1	26096	3	Y	159	205	1	25
						175	9							
01	27931 X	25861	-0-	-2070	-0-	386	1	25330	3	Y	132	150	1	7
						145	9							
02	25665 X	24101	-0-	-1564	-0-	282	1	23757	3	Y	56	43	1	20
						62	9							
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251														
09	16110 X	13244	-0-	-2866	-0-	284	1	12960	3	Y	-0-			-0-
10	16120 X	12135	-0-	-3985	-0-	12135	3			Y	-0-			-0-
11	15270 X	14355	-0-	-915	-0-	14355	3			Y	-0-			-0-
12	15345 X	12657	-0-	-2688	-0-	21	1	12636	3	Y	-0-			-0-
01	18499 X	18499	-0-	-0-	-0-	278	1	18221	3	Y	-0-			-0-
02	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	177	1	14940	3	Y	-0-			-0-
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109														
09	15060 X	14612	-0-	-448	-0-	313	1	14299	3	Y	-0-			-0-
10	15469 X	14915	-0-	-554	-0-	14915	3			Y	-0-			-0-
11	14730 X	14341	-0-	-389	-0-	14341	3			Y	-0-			-0-
12	15221 X	13813	-0-	-1408	-0-	23	1	13790	3	Y	-0-			-0-
01	15097 X	14237	-0-	-860	-0-	214	1	14023	3	Y	-0-			-0-
02	14123 X	12087	-0-	-2036	-0-	142	1	11945	3	Y	-0-			-0-
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023														
09	16380 X	16085	-0-	-295	-0-	345	1	15740	3	Y	-0-			-0-
10	19406 X	16141	-0-	-3265	-0-	16141	3			Y	-0-			-0-
11	18780 X	15062	-0-	-3718	-0-	15062	3			Y	-0-			-0-
12	19406 X	11361	-0-	-8045	-0-	19	1	11342	3	Y	-0-			-0-
01	17608 X	14056	-0-	-3552	-0-	211	1	13845	3	Y	-0-			-0-
02	15544 X	14461	-0-	-1083	-0-	170	1	14291	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095														
09	27870 X	24489	-0-	-3381	-0-	326	1	24163	3	Y	-0-			-0-
10	26195 X	24818	-0-	-1377	-0-	368	1	24450	3	Y	-0-			-0-
11	23970 X	23302	-0-	-668	-0-	363	1	22939	3	Y	-0-			-0-
12	25296 X	24243	-0-	-1053	-0-	363	1	23880	3	Y	-0-			-0-
01	25296 X	23430	-0-	-1866	-0-	359	1	23071	3	Y	-0-			-0-
02	23664 X	21537	-0-	-2127	-0-	326	1	21211	3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940														
09	11820 X	10506	-0-	-1314	-0-	140	1	10366	3	Y	-0-			-0-
10	12214 X	11216	-0-	-998	-0-	166	1	11050	3	Y	-0-			-0-
11	11820 X	10193	-0-	-1627	-0-	159	1	10034	3	Y	-0-			-0-
12	11625 X	8945	-0-	-2680	-0-	134	1	8811	3	Y	-0-			-0-
01	11625 X	8734	-0-	-2891	-0-	134	1	8600	3	Y	-0-			-0-
02	10498 X	9113	-0-	-1385	-0-	138	1	8975	3	Y	-0-			-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
09		28380 X	22166	-0-	-6214	-0-	295 1	21871 3	Y		-0-	-0-
10		29326 X	21615	-0-	-7711	-0-	321 1	21294 3	Y		-0-	-0-
11		28380 X	23721	-0-	-4659	-0-	369 1	23352 3	Y		-0-	-0-
12		23467 X	22425	-0-	-1042	-0-	336 1	22089 3	Y		-0-	-0-
01		23467 X	20095	-0-	-3372	-0-	308 1	19787 3	Y		-0-	-0-
02		22939 X	16735	-0-	-6204	-0-	253 1	16482 3	Y		-0-	-0-
-----												
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191												
09		23070 X	21555	-0-	-1515	-0-	287 1	21268 3	Y		-0-	-0-
10		23219 X	22166	-0-	-1053	-0-	329 1	21837 3	Y		-0-	-0-
11		22470 X	21247	-0-	-1223	-0-	331 1	20916 3	Y		-0-	-0-
12		22723 X	20149	-0-	-2574	-0-	302 1	19847 3	Y		-0-	-0-
01		22723 X	20549	-0-	-2174	-0-	315 1	20234 3	Y		-0-	-0-
02		20851 X	19476	-0-	-1375	-0-	295 1	19181 3	Y		-0-	-0-
-----												
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163												
09		23280 X	21581	-0-	-1699	-0-	288 1	21293 3	Y		-0-	-0-
10		23374 X	22073	-0-	-1301	-0-	328 1	21745 3	Y		-0-	-0-
11		22320 X	21347	-0-	-973	-0-	332 1	21015 3	Y		-0-	-0-
12		23064 X	20591	-0-	-2473	-0-	308 1	20283 3	Y		-0-	-0-
01		22661 X	21050	-0-	-1611	-0-	323 1	20727 3	Y		-0-	-0-
02		20851 X	19471	-0-	-1380	-0-	295 1	19176 3	Y		-0-	-0-
-----												
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190												
09		21824 X	21824	-0-	-0-	-0-	291 1	21533 3	Y		-0-	-0-
10		29047 X	22713	-0-	-6334	-0-	337 1	22376 3	Y		-0-	-0-
11		28110 X	16847	-0-	-11263	-0-	262 1	16585 3	Y		-0-	-0-
12		29047 X	12517	-0-	-16530	-0-	187 1	12330 3	Y		-0-	-0-
01		22723 X	14809	-0-	-7914	-0-	227 1	14582 3	Y		-0-	-0-
02		21257 X	8004	-0-	-13253	-0-	121 1	7883 3	Y		-0-	-0-
-----												
M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225												
09		13230 X	9369	-0-	-3861	-0-	125 1	9244 3	Y		-0-	-0-
10		13671 X	12880	-0-	-791	-0-	191 1	12689 3	Y		-0-	-0-
11		10830 X	3996	-0-	-6834	-0-	62 1	3934 3	Y		-0-	-0-
12		9672 X	3787	-0-	-5885	-0-	57 1	3730 3	Y		-0-	-0-
01		12865 X	4562	-0-	-8303	-0-	70 1	4492 3	Y		-0-	-0-
02		12035 X	9268	-0-	-2767	-0-	140 1	9128 3	Y		-0-	-0-
-----												
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224												
09		29220 X	20534	-0-	-8686	-0-	274 1	20260 3	Y		-0-	-0-
10		30194 X	24077	-0-	-6117	-0-	357 1	23720 3	Y		-0-	-0-
11		23700 X	18595	-0-	-5105	-0-	290 1	18305 3	Y		-0-	-0-
12		24490 X	15109	-0-	-9381	-0-	226 1	14883 3	Y		-0-	-0-
01		24490 X	12562	-0-	-11928	-0-	193 1	12369 3	Y		-0-	-0-
02		22533 X	7777	-0-	-14756	-0-	118 1	7659 3	Y		-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		29370 X	17918	-0-	-11452	-0-	381	1	17403	3	Y	16
							134	9				
10		29450 X	25808	-0-	-3642	-0-	25623	3	185	9	Y	27
11		28200 X	23598	-0-	-4602	-0-	23275	3	323	9	Y	69
12		28768 X	25403	-0-	-3365	-0-	42	1	25151	3	Y	29
							210	9				
01		25823 X	24847	-0-	-976	-0-	370	1	24316	3	Y	9
							161	9				
02		24157 X	21996	-0-	-2161	-0-	257	1	21653	3	Y	28
							86	9				
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930												
09		19010 X	19010	-0-	-0-	-0-	253	1	18757	3	N	-0-
10		19158 X	19158	-0-	-0-	-0-	284	1	18874	3	N	-0-
11		18008 X	18008	-0-	-0-	-0-	280	1	17728	3	N	-0-
12		15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	227	1	14960	3	N	-0-
01		16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	252	1	16196	3	N	-0-
02		16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	246	1	16013	3	N	-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806												
09		15300 X	14701	-0-	-599	-0-	196	1	14505	3	Y	-0-
10		15810 X	12867	-0-	-2943	-0-	191	1	12676	3	Y	-0-
11		15450 X	14154	-0-	-1296	-0-	220	1	13934	3	Y	-0-
12		15965 X	12600	-0-	-3365	-0-	189	1	12411	3	Y	-0-
01		15965 X	13069	-0-	-2896	-0-	200	1	12869	3	Y	-0-
02		14210 X	10352	-0-	-3858	-0-	157	1	10195	3	Y	-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836												
09		15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	203	1	15061	3	Y	-0-
10		15748 X	15344	-0-	-404	-0-	228	1	15116	3	Y	-0-
11		15240 X	14555	-0-	-685	-0-	227	1	14328	3	Y	-0-
12		15779 X	14379	-0-	-1400	-0-	215	1	14164	3	Y	-0-
01		15779 X	14483	-0-	-1296	-0-	222	1	14261	3	Y	-0-
02		14761 X	13513	-0-	-1248	-0-	205	1	13308	3	Y	-0-
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076												
09		7440 X	7103	-0-	-337	-0-	95	1	7008	3	N	-0-
10		7471 X	6953	-0-	-518	-0-	103	1	6850	3	N	-0-
11		7230 X	6763	-0-	-467	-0-	105	1	6658	3	N	-0-
12		7471 X	6453	-0-	-1018	-0-	97	1	6356	3	N	-0-
01		7347 X	6063	-0-	-1284	-0-	93	1	5970	3	N	-0-
02		6873 X	5670	-0-	-1203	-0-	86	1	5584	3	N	-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009												
09		29070 X	26544	-0-	-2526	-0-	354	1	26190	3	Y	-0-
10		29295 X	26391	-0-	-2904	-0-	392	1	25999	3	Y	-0-
11		27870 X	25843	-0-	-2027	-0-	402	1	25441	3	Y	-0-
12		28272 X	22177	-0-	-6095	-0-	332	1	21845	3	Y	-0-
01		27838 X	25004	-0-	-2834	-0-	383	1	24621	3	Y	-0-
02		25665 X	23969	-0-	-1696	-0-	363	1	23606	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
DAMMIER STATE		WELL #:	7H	RRCID ->	279402	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10320	- 15082
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	27060 X	24911	-0-	-2149	-0-	332 1	24579 3	Y	-0-	-0-	
10	27714 X	26948	-0-	-766	-0-	400 1	26548 3	Y	-0-	-0-	
11	26820 X	25311	-0-	-1509	-0-	394 1	24917 3	Y	-0-	-0-	
12	27714 X	25823	-0-	-1891	-0-	387 1	25436 3	Y	-0-	-0-	
01	26939 X	25636	-0-	-1303	-0-	393 1	25243 3	Y	-0-	-0-	
02	25201 X	23368	-0-	-1833	-0-	354 1	23014 3	Y	-0-	-0-	
-----											
M. L. MARTIN-STATE A2803		WELL #:	17H	RRCID ->	279404	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10208	- 15179
09	27030 X	25490	-0-	-1540	-0-	340 1	25150 3	Y	-0-	-0-	
10	28283 X	28283	-0-	-0-	-0-	420 1	27863 3	Y	-0-	-0-	
11	27171 X	27171	-0-	-0-	-0-	423 1	26748 3	Y	-0-	-0-	
12	27807 X	27215	-0-	-592	-0-	408 1	26807 3	Y	-0-	-0-	
01	28272 X	27356	-0-	-916	-0-	420 1	26936 3	Y	-0-	-0-	
02	26448 X	25319	-0-	-1129	-0-	383 1	24936 3	Y	-0-	-0-	
-----											
MARTIN-STATE A2737 G. U.		WELL #:	12H	RRCID ->	279436	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10706	- 14813
09	37110 X	33087	-0-	-4023	-0-	441 1	32646 3	Y	-0-	-0-	
10	38347 X	31898	-0-	-6449	-0-	474 1	31424 3	Y	-0-	-0-	
11	37110 X	31136	-0-	-5974	-0-	485 1	30651 3	Y	-0-	-0-	
12	36363 X	31203	-0-	-5160	-0-	467 1	30736 3	Y	-0-	-0-	
01	35061 X	31636	-0-	-3425	-0-	485 1	31151 3	Y	-0-	-0-	
02	31987 X	29413	-0-	-2574	-0-	445 1	28968 3	Y	-0-	-0-	
-----											
SLAUGHTER		WELL #:	14H	RRCID ->	279444	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10914	- 16907
09	21900 X	20039	-0-	-1861	-0-	267 1	19772 3	Y	-0-	-0-	
10	22134 X	20039	-0-	-2095	-0-	297 1	19742 3	Y	-0-	-0-	
11	20970 X	19893	-0-	-1077	-0-	310 1	19583 3	Y	-0-	-0-	
12	21669 X	19731	-0-	-1938	-0-	296 1	19435 3	Y	-0-	-0-	
01	21669 X	19281	-0-	-2388	-0-	296 1	18985 3	Y	-0-	-0-	
02	19372 X	16572	-0-	-2800	-0-	251 1	16321 3	Y	-0-	-0-	
-----											
SLAUGHTER		WELL #:	15H	RRCID ->	279446	COMPL. DATE	05/21/2016	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10894	- 16770
09	25770 X	25118	-0-	-652	-0-	335 1	24783 3	Y	-0-	-0-	
10	26288 X	25317	-0-	-971	-0-	376 1	24941 3	Y	-0-	-0-	
11	25140 X	23943	-0-	-1197	-0-	373 1	23570 3	Y	-0-	-0-	
12	25978 X	24525	-0-	-1453	-0-	367 1	24158 3	Y	-0-	-0-	
01	25978 X	23870	-0-	-2108	-0-	366 1	23504 3	Y	-0-	-0-	
02	24273 X	21423	-0-	-2850	-0-	324 1	21099 3	Y	-0-	-0-	
-----											
BEASLEY-STATE 1628		WELL #:	6H	RRCID ->	279449	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	10077	PERF.10486	- 14880
09	21360 X	19441	-0-	-1919	-0-	259 1	19182 3	N	-0-	-0-	
10	20429 X	20377	-0-	-52	-0-	302 1	20075 3	N	-0-	-0-	
11	20310 X	19552	-0-	-758	-0-	304 1	19248 3	N	-0-	-0-	
12	20987 X	19423	-0-	-1564	-0-	291 1	19132 3	N	-0-	-0-	
01	20987 X	19361	-0-	-1626	-0-	297 1	19064 3	N	-0-	-0-	
02	19053 X	18048	-0-	-1005	-0-	273 1	17775 3	N	-0-	-0-	
-----											
OWEN 1080 - 7		WELL #:	17H	RRCID ->	279450	COMPL. DATE	05/20/2016	TOTAL DEPTH	10603	PERF.11036	- 17272
09	25680 X	228	-0-	-25452	-0-	3 1	225 3	Y	-0-	-0-	
10	25513 X	281	-0-	-25232	-0-	4 1	277 3	Y	-0-	-0-	
11	23760 X	532	-0-	-23228	-0-	8 1	524 3	Y	-0-	-0-	
12	16430 X	105	-0-	-16325	-0-	2 1	103 3	Y	-0-	-0-	
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-	-0-	
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-			Y	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7020 X	5869	-0-	-1151	-0-	125	1	5712	3	Y	29	34	1	3
10	6913 X	4166	-0-	-2747	-0-	32	9				8	9	1	2
11	8010 X	5254	-0-	-2756	-0-	4157	3	23	9	Y	21	16	1	7
12	8277 X	1651	-0-	-6626	-0-	5231	3	1646	3	Y	2	6	1	3
01	8277 X	1689	-0-	-6588	-0-	3	1	1662	3	Y	2	2	1	3
02	5684 X	410	-0-	-5274	-0-	2	9	405	3	Y	-0-	3	1	-0-
-----														
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625														
09	11370 X	10248	-0-	-1122	-0-	219	1	9984	3	Y	41	44	1	1
10	11749 X	9996	-0-	-1753	-0-	45	9				29	29	1	1
11	11070 X	9972	-0-	-1098	-0-	9964	3	47	9	Y	43	33	1	11
12	11129 X	10991	-0-	-138	-0-	9925	3	10920	3	Y	48	50	1	9
01	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	18	1	10713	3	Y	69	68	1	10
02	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	53	9	10304	3	Y	84	83	1	11
-----														
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435														
09	20850 X	19630	-0-	-1220	-0-	420	1	19179	3	Y	28	27	1	1
10	21545 X	19261	-0-	-2284	-0-	31	9				29	29	1	1
11	19740 X	17621	-0-	-2119	-0-	19229	3	46	9	Y	42	32	1	11
12	20398 X	16847	-0-	-3551	-0-	17575	3	16746	3	Y	66	65	1	12
01	20669 X	20669	-0-	-0-	-0-	28	1	20270	3	Y	82	82	1	12
02	18966 X	18719	-0-	-247	-0-	73	9	18400	3	Y	92	93	1	11
-----														
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035														
09	32220 X	31082	-0-	-1138	-0-	414	1	30668	3	N	-0-			-0-
10	32736 X	31061	-0-	-1675	-0-	461	1	30600	3	N	-0-			-0-
11	31680 X	30219	-0-	-1461	-0-	471	1	29748	3	N	-0-			-0-
12	32271 X	30370	-0-	-1901	-0-	455	1	29915	3	N	-0-			-0-
01	32271 X	30434	-0-	-1837	-0-	467	1	29967	3	N	-0-			-0-
02	30044 X	27618	-0-	-2426	-0-	418	1	27200	3	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290														
09	21810 X	20453	-0-	-1357	-0-	272	1	20181	3	Y	-0-			-0-
10	22165 X	20482	-0-	-1683	-0-	304	1	20178	3	Y	-0-			-0-
11	22020 X	19396	-0-	-2624	-0-	302	1	19094	3	Y	-0-			-0-
12	22754 X	18223	-0-	-4531	-0-	273	1	17950	3	Y	-0-			-0-
01	22754 X	19432	-0-	-3322	-0-	298	1	19134	3	Y	-0-			-0-
02	19778 X	18168	-0-	-1610	-0-	275	1	17893	3	Y	-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WILLIE-GL GU A		WELL #: 9H		RRCID -> 279830		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	24278 X	24278	-0-	-0-	-0-	1340 1	22938 3	Y	-0-	-0-
10	22896 X	22896	-0-	-0-	-0-	1470 1	21426 3	Y	-0-	-0-
11	21799 X	21799	-0-	-0-	-0-	1539 1	20260 3	Y	-0-	-0-
12	20400 X	20400	-0-	-0-	-0-	1202 1	19198 3	Y	-0-	-0-
01	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	1217 1	17917 3	Y	-0-	-0-
02	23527 X	23527	-0-	-0-	-0-	4962 1	18565 3	Y	-0-	-0-
-----										
WILLIE-GL GU A		WELL #: 8H		RRCID -> 279832		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005		
09	17601 X	17601	-0-	-0-	-0-	971 1	16630 3	Y	-0-	-0-
10	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	965 1	14070 3	Y	-0-	-0-
11	19030 X	19030	-0-	-0-	-0-	1344 1	17686 3	Y	-0-	-0-
12	18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	1112 1	17759 3	Y	-0-	-0-
01	18528 X	18528	-0-	-0-	-0-	1179 1	17349 3	Y	-0-	-0-
02	16463 X	16463	-0-	-0-	-0-	3472 1	12991 3	Y	-0-	-0-
-----										
WILLIE-GL GU A		WELL #: 7H		RRCID -> 279833		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929		
09	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	558 1	9557 3	Y	-0-	-0-
10	21772 X	21772	-0-	-0-	-0-	1398 1	20374 3	Y	-0-	-0-
11	16979 X	16979	-0-	-0-	-0-	1199 1	15780 3	Y	-0-	-0-
12	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	764 1	12201 3	Y	-0-	-0-
01	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	363 1	5346 3	Y	-0-	-0-
02	19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	4203 1	15727 3	Y	-0-	-0-
-----										
BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #: 40H		RRCID -> 279861		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661		
09	13380 X	12294	-0-	-1086	-0-	164 1	12130 3	Y	-0-	-0-
10	13578 X	13461	-0-	-117	-0-	200 1	13261 3	Y	-0-	-0-
11	13140 X	11894	-0-	-1246	-0-	185 1	11709 3	Y	-0-	-0-
12	13578 X	11996	-0-	-1582	-0-	180 1	11816 3	Y	-0-	-0-
01	13578 X	11881	-0-	-1697	-0-	182 1	11699 3	Y	-0-	-0-
02	12586 X	10952	-0-	-1634	-0-	166 1	10786 3	Y	-0-	-0-
-----										
BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #: 41H		RRCID -> 279865		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605		
09	12660 X	11735	-0-	-925	-0-	156 1	11579 3	Y	-0-	-0-
10	12958 X	11948	-0-	-1010	-0-	177 1	11771 3	Y	-0-	-0-
11	12120 X	11452	-0-	-668	-0-	178 1	11274 3	Y	-0-	-0-
12	12524 X	11756	-0-	-768	-0-	176 1	11580 3	Y	-0-	-0-
01	12152 X	11443	-0-	-709	-0-	175 1	11268 3	Y	-0-	-0-
02	11339 X	10384	-0-	-955	-0-	157 1	10227 3	Y	-0-	-0-
-----										
SLAUGHTER		WELL #: 17H		RRCID -> 279885		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505		
09	15210 X	14178	-0-	-1032	-0-	189 1	13989 3	Y	-0-	-0-
10	15469 X	14556	-0-	-913	-0-	216 1	14340 3	Y	-0-	-0-
11	14880 X	14046	-0-	-834	-0-	219 1	13827 3	Y	-0-	-0-
12	15097 X	14232	-0-	-865	-0-	213 1	14019 3	Y	-0-	-0-
01	15097 X	13627	-0-	-1470	-0-	209 1	13418 3	Y	-0-	-0-
02	13717 X	12232	-0-	-1485	-0-	185 1	12047 3	Y	-0-	-0-
-----										
DAMMIER STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 279886		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405		
09	34800 X	27854	-0-	-6946	-0-	371 1	27483 3	Y	-0-	-0-
10	35371 X	34024	-0-	-1347	-0-	505 1	33519 3	Y	-0-	-0-
11	34780 X	34780	-0-	-0-	-0-	542 1	34238 3	Y	-0-	-0-
12	35371 X	34256	-0-	-1115	-0-	513 1	33743 3	Y	-0-	-0-
01	34658 X	33361	-0-	-1297	-0-	512 1	32849 3	Y	-0-	-0-
02	33611 X	30467	-0-	-3144	-0-	461 1	30006 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016												TOTAL DEPTH	10092	PERF.10369	- 15480
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		27300 X	21658	-0-	-5642	-0-	289 1	21369 3	Y	-0-			-0-		
10		30318 X	25594	-0-	-4724	-0-	380 1	25214 3	Y	-0-			-0-		
11		30419 X	30419	-0-	-0-	-0-	474 1	29945 3	Y	-0-			-0-		
12		30318 X	26084	-0-	-4234	-0-	391 1	25693 3	Y	-0-			-0-		
01		27125 X	22577	-0-	-4548	-0-	346 1	22231 3	Y	-0-			-0-		
02		29406 X	19689	-0-	-9717	-0-	298 1	19391 3	Y	-0-			-0-		
-----															
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015												TOTAL DEPTH	10442	PERF.10958	- 15851
09		24930 X	22892	-0-	-2038	-0-	378 1	22514 3	Y	-0-			-0-		
10		25544 X	23960	-0-	-1584	-0-	315 1	23645 3	Y	-0-			-0-		
11		24330 X	22631	-0-	-1699	-0-	561 1	22070 3	Y	-0-			-0-		
12		24676 X	23085	-0-	-1591	-0-	370 1	22715 3	Y	-0-			-0-		
01		24335 X	22858	-0-	-1477	-0-	389 1	22469 3	Y	-0-			-0-		
02		22417 X	21067	-0-	-1350	-0-	368 1	20699 3	Y	-0-			-0-		
-----															
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016												TOTAL DEPTH	12675	PERF.12545	- 19603
09		11520 X	10509	-0-	-1011	-0-	140 1	10369 3	N	-0-			-0-		
10		11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	168 1	11145 3	N	-0-			-0-		
11		10770 X	8265	-0-	-2505	-0-	129 1	8136 3	N	-0-			-0-		
12		11129 X	7260	-0-	-3869	-0-	109 1	7151 3	N	-0-			-0-		
01		11315 X	4364	-0-	-6951	-0-	67 1	4297 3	N	-0-			-0-		
02		10585 X	1115	-0-	-9470	-0-	17 1	1098 3	N	-0-			-0-		
-----															
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016												TOTAL DEPTH	10332	PERF.10760	- 15003
09		28119 X	28119	-0-	-0-	-0-	375 1	27744 3	Y	-0-			-0-		
10		28757 X	28757	-0-	-0-	-0-	427 1	28330 3	Y	-0-			-0-		
11		26926 X	26926	-0-	-0-	-0-	419 1	26507 3	Y	-0-			-0-		
12		27420 X	27420	-0-	-0-	-0-	411 1	27009 3	Y	-0-			-0-		
01		26765 X	26765	-0-	-0-	-0-	410 1	26355 3	Y	-0-			-0-		
02		24043 X	24043	-0-	-0-	-0-	364 1	23679 3	Y	-0-			-0-		
-----															
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016												TOTAL DEPTH	10652	PERF.10775	- 14856
09		19396 X	19396	-0-	-0-	-0-	258 1	19138 3	Y	-0-			-0-		
10		19525 X	19525	-0-	-0-	-0-	290 1	19235 3	Y	-0-			-0-		
11		18553 X	18553	-0-	-0-	-0-	289 1	18264 3	Y	-0-			-0-		
12		18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	279 1	18364 3	Y	-0-			-0-		
01		18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	280 1	17947 3	Y	-0-			-0-		
02		16698 X	16698	-0-	-0-	-0-	253 1	16445 3	Y	-0-			-0-		
-----															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017												TOTAL DEPTH	9359	PERF. 9688	- 17614
09		32995 X	32995	-0-	-0-	-0-	440 1	32555 3	Y	-0-			-0-		
10		31221 X	31221	-0-	-0-	-0-	463 1	30758 3	Y	-0-			-0-		
11		28131 X	28131	-0-	-0-	-0-	438 1	27693 3	Y	-0-			-0-		
12		31054 X	31054	-0-	-0-	-0-	465 1	30589 3	Y	-0-			-0-		
01		32344 X	32344	-0-	-0-	-0-	496 1	31848 3	Y	-0-			-0-		
02		29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	443 1	28783 3	Y	-0-			-0-		
-----															
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017												TOTAL DEPTH	9412	PERF. 9772	- 16998
09		26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	350 1	25898 3	Y	-0-			-0-		
10		24611 X	24611	-0-	-0-	-0-	365 1	24246 3	Y	-0-			-0-		
11		25410 X	25410	-0-	-0-	-0-	396 1	25014 3	Y	-0-			-0-		
12		28176 X	28176	-0-	-0-	-0-	422 1	27754 3	Y	-0-			-0-		
01		26081 X	26081	-0-	-0-	-0-	400 1	25681 3	Y	-0-			-0-		
02		23853 X	23853	-0-	-0-	-0-	361 1	23492 3	Y	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017													TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9590	-	16566
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		32216 X	32216	-0-	-0-	-0-	429	1	31787	3	Y	-0-					-0-	
10		30478 X	30478	-0-	-0-	-0-	452	1	30026	3	Y	-0-					-0-	
11		29021 X	29021	-0-	-0-	-0-	452	1	28569	3	Y	-0-					-0-	
12		31566 X	31566	-0-	-0-	-0-	473	1	31093	3	Y	-0-					-0-	
01		30354 X	30354	-0-	-0-	-0-	465	1	29889	3	Y	-0-					-0-	
02		27627 X	27627	-0-	-0-	-0-	418	1	27209	3	Y	-0-					-0-	
-----																		
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016													TOTAL DEPTH	10813	PERF.	11063	-	15758
09		18180 X	16318	-0-	-1862	-0-	217	1	16101	3	Y	-0-					-0-	
10		18786 X	15255	-0-	-3531	-0-	226	1	15029	3	Y	-0-					-0-	
11		16800 X	15432	-0-	-1368	-0-	240	1	15192	3	Y	-0-					-0-	
12		17298 X	14378	-0-	-2920	-0-	215	1	14163	3	Y	-0-					-0-	
01		17298 X	13597	-0-	-3701	-0-	209	1	13388	3	Y	-0-					-0-	
02		15776 X	12930	-0-	-2846	-0-	196	1	12734	3	Y	-0-					-0-	
-----																		
SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016													TOTAL DEPTH	11046	PERF.	11151	-	15809
09		20880 X	19032	-0-	-1848	-0-	254	1	18778	3	Y	-0-					-0-	
10		21204 X	19493	-0-	-1711	-0-	289	1	19204	3	Y	-0-					-0-	
11		20520 X	18199	-0-	-2321	-0-	283	1	17916	3	Y	-0-					-0-	
12		21204 X	19391	-0-	-1813	-0-	290	1	19101	3	Y	-0-					-0-	
01		20956 X	17739	-0-	-3217	-0-	272	1	17467	3	Y	-0-					-0-	
02		18386 X	16238	-0-	-2148	-0-	246	1	15992	3	Y	-0-					-0-	
-----																		
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016													TOTAL DEPTH	11013	PERF.	11130	-	18581
09		15240 X	10383	-0-	-4857	-0-	138	1	10245	3	Y	-0-					-0-	
10		14074 X	9307	-0-	-4767	-0-	138	1	9169	3	Y	-0-					-0-	
11		13740 X	8316	-0-	-5424	-0-	129	1	8187	3	Y	-0-					-0-	
12		14198 X	10436	-0-	-3762	-0-	156	1	10280	3	Y	-0-					-0-	
01		15384 X	15384	-0-	-0-	-0-	236	1	15148	3	Y	-0-					-0-	
02		19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	296	1	19256	3	Y	-0-					-0-	
-----																		
FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019													TOTAL DEPTH	10171	PERF.	10474	-	16951
09		14190 X	13663	-0-	-527	-0-	182	1	13481	3	Y	-0-					-0-	
10		15159 X	13823	-0-	-1336	-0-	205	1	13618	3	Y	-0-					-0-	
11		14670 X	12411	-0-	-2259	-0-	193	1	12218	3	Y	-0-					-0-	
12		15159 X	13607	-0-	-1552	-0-	204	1	13403	3	Y	-0-					-0-	
01		14663 X	10054	-0-	-4609	-0-	154	1	9900	3	Y	-0-					-0-	
02		13195 X	12844	-0-	-351	-0-	195	1	12649	3	Y	-0-					-0-	
-----																		
FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019													TOTAL DEPTH	10203	PERF.	10305	-	16815
09		17730 X	16284	-0-	-1446	-0-	217	1	16067	3	Y	-0-					-0-	
10		17329 X	15144	-0-	-2185	-0-	225	1	14919	3	Y	-0-					-0-	
11		16935 X	16935	-0-	-0-	-0-	264	1	16671	3	Y	-0-					-0-	
12		17329 X	14615	-0-	-2714	-0-	219	1	14396	3	Y	-0-					-0-	
01		16833 X	15467	-0-	-1366	-0-	237	1	15230	3	Y	-0-					-0-	
02		16385 X	14156	-0-	-2229	-0-	214	1	13942	3	Y	-0-					-0-	
-----																		
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019													TOTAL DEPTH	10206	PERF.	10423	-	17025
09		15060 X	12573	-0-	-2487	-0-	168	1	12405	3	Y	-0-					-0-	
10		15159 X	13559	-0-	-1600	-0-	201	1	13358	3	Y	-0-					-0-	
11		14670 X	13314	-0-	-1356	-0-	207	1	13107	3	Y	-0-					-0-	
12		15097 X	13084	-0-	-2013	-0-	196	1	12888	3	Y	-0-					-0-	
01		14069 X	14069	-0-	-0-	-0-	216	1	13853	3	Y	-0-					-0-	
02		12876 X	12539	-0-	-337	-0-	190	1	12349	3	Y	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		47970 X	45313	-0-	-2657	-0-	604	1	44709	3	Y	-0-
10		48887 X	45442	-0-	-3445	-0-	675	1	44767	3	Y	-0-
11		46890 X	41785	-0-	-5105	-0-	651	1	41134	3	Y	-0-
12		54086 X	54086	-0-	-0-	-0-	810	1	53276	3	Y	-0-
01		54134 X	54134	-0-	-0-	-0-	830	1	53304	3	Y	-0-
02		49069 X	49069	-0-	-0-	-0-	743	1	48326	3	Y	-0-
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853												
09		12540 X	8335	-0-	-4205	-0-	111	1	8224	3	Y	-0-
10		11470 X	6196	-0-	-5274	-0-	92	1	6104	3	Y	-0-
11		9870 X	9246	-0-	-624	-0-	144	1	9102	3	Y	-0-
12		10199 X	7920	-0-	-2279	-0-	119	1	7801	3	Y	-0-
01		10106 X	8292	-0-	-1814	-0-	127	1	8165	3	Y	-0-
02		8932 X	8596	-0-	-336	-0-	130	1	8466	3	Y	-0-
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351												
09		29468 X	29468	-0-	-0-	-0-	393	1	29075	3	Y	-0-
10		31000 X	30421	-0-	-579	-0-	452	1	29969	3	Y	-0-
11		30000 X	27877	-0-	-2123	-0-	434	1	27443	3	Y	-0-
12		31000 X	29052	-0-	-1948	-0-	435	1	28617	3	Y	-0-
01		30442 X	28408	-0-	-2034	-0-	436	1	27972	3	Y	-0-
02		28478 X	26049	-0-	-2429	-0-	394	1	25655	3	Y	-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837												
09		29400 X	26861	-0-	-2539	-0-	26861	2			Y	-0-
10		32364 X	28532	-0-	-3832	-0-	28532	2			Y	-0-
11		31320 X	28003	-0-	-3317	-0-	28003	2			Y	-0-
12		32364 X	27619	-0-	-4745	-0-	7313	1	20306	2	Y	-0-
01		29574 X	26546	-0-	-3028	-0-	7156	1	19390	2	Y	-0-
02		27057 X	25320	-0-	-1737	-0-	25320	2			Y	-0-
M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823												
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
10		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE		M		
09		48060 X	44201	-0-	-3859	-0-	589 1	43612 3	Y		-0-	-0-
10		48732 X	46017	-0-	-2715	-0-	683 1	45334 3	Y		-0-	-0-
11		46560 X	44232	-0-	-2328	-0-	689 1	43543 3	Y		-0-	-0-
12		47523 X	44050	-0-	-3473	-0-	660 1	43390 3	Y		-0-	-0-
01		46748 X	43615	-0-	-3133	-0-	669 1	42946 3	Y		-0-	-0-
02		43036 X	39762	-0-	-3274	-0-	602 1	39160 3	Y		-0-	-0-
-----												
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
-----												
APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
-----												
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459												
09		42780 X	38721	-0-	-4059	-0-	516 1	38205 3	Y		-0-	-0-
10		42005 X	41051	-0-	-954	-0-	609 1	40442 3	Y		-0-	-0-
11		40650 X	39104	-0-	-1546	-0-	609 1	38495 3	Y		-0-	-0-
12		40610 X	36712	-0-	-3898	-0-	550 1	36162 3	Y		-0-	-0-
01		41044 X	37661	-0-	-3383	-0-	578 1	37083 3	Y		-0-	-0-
02		38396 X	33170	-0-	-5226	-0-	502 1	32668 3	Y		-0-	-0-
-----												
APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797												
09		43410 X	43410	-0-	-0-	-0-	716 1	42694 3	Y		-0-	-0-
10		47823 X	47823	-0-	-0-	-0-	629 1	47194 3	Y		-0-	-0-
11		44619 X	44619	-0-	-0-	-0-	1105 1	43514 3	Y		-0-	-0-
12		44115 X	44115	-0-	-0-	-0-	707 1	43408 3	Y		-0-	-0-
01		44817 X	44817	-0-	-0-	-0-	762 1	44055 3	Y		-0-	-0-
02		42792 X	42792	-0-	-0-	-0-	747 1	42045 3	Y		-0-	-0-
-----												
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727												
09		20400 X	19660	-0-	-740	-0-	19660 2		Y		-0-	-0-
10		22134 X	18211	-0-	-3923	-0-	18211 2		Y		-0-	-0-
11		21420 X	10193	-0-	-11227	-0-	10193 2		Y		-0-	-0-
12		22134 X	17107	-0-	-5027	-0-	4529 1	12578 2	Y		-0-	-0-
01		21483 X	12748	-0-	-8735	-0-	3436 1	9312 2	Y		-0-	-0-
02		18995 X	12547	-0-	-6448	-0-	12547 2		Y		-0-	-0-
-----												
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781												
09		24237 X	24237	-0-	-0-	-0-	1337 1	22900 3	Y		-0-	-0-
10		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	240 1	3499 3	Y		-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		21568 X	21568	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	1	20378	3	Y	-0-	-0-				-0-	
10		10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	-0-	658	1	9586	3	Y	-0-	-0-				-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
-----																			
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642																			
09		16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	-0-	883	1	15121	3	Y	-0-	-0-				-0-	
10		9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	-0-	602	1	8779	3	Y	-0-	-0-				-0-	
11		9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	-0-	649	1	8537	3	Y	-0-	-0-				-0-	
12		10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	-0-	598	1	9557	3	Y	-0-	-0-				-0-	
01		11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	-0-	713	1	10501	3	Y	-0-	-0-				-0-	
02		9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	-0-	2009	1	7518	3	Y	-0-	-0-				-0-	
-----																			
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890																			
09		20587 X	20587	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	1	19451	3	Y	-0-	-0-				-0-	
10		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	5240	3	Y	-0-	-0-				-0-	
11		38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
01		36 X	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
-----																			
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279																			
09		24690 X	24047	-0-	-643	-0-	-0-	320	1	23727	3	Y	-0-	-0-				-0-	
10		25203 X	24907	-0-	-296	-0-	-0-	370	1	24537	3	Y	-0-	-0-				-0-	
11		24390 X	22181	-0-	-2209	-0-	-0-	345	1	21836	3	Y	-0-	-0-				-0-	
12		24862 X	21384	-0-	-3478	-0-	-0-	320	1	21064	3	Y	-0-	-0-				-0-	
01		24893 X	20960	-0-	-3933	-0-	-0-	321	1	20639	3	Y	-0-	-0-				-0-	
02		23287 X	20209	-0-	-3078	-0-	-0-	306	1	19903	3	Y	-0-	-0-				-0-	
-----																			
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074																			
09		120 X	6	-0-	-114	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-				-0-	
10		31 X	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	-0-				-0-	
11		30 X	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-				-0-	
12		12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	-0-				-0-	
01		11 X	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
02		11 X	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	-0-				-0-	
-----																			
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106																			
09		13620 X	12357	-0-	-1263	-0-	-0-	265	1	12092	3	Y	-0-	-0-				-0-	
10		13857 X	12806	-0-	-1051	-0-	-0-	12806	3			Y	-0-	-0-				-0-	
11		13080 X	12292	-0-	-788	-0-	-0-	12292	3			Y	-0-	-0-				-0-	
12		13144 X	12257	-0-	-887	-0-	-0-	20	1	12237	3	Y	-0-	-0-				-0-	
01		12803 X	11729	-0-	-1074	-0-	-0-	176	1	11553	3	Y	-0-	-0-				-0-	
02		11977 X	10273	-0-	-1704	-0-	-0-	121	1	10152	3	Y	-0-	-0-				-0-	
-----																			
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021																			
09		18914 X	18914	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	18662	3	Y	-0-	-0-				-0-	
10		19406 X	17929	-0-	-1477	-0-	-0-	266	1	17663	3	Y	-0-	-0-				-0-	
11		18780 X	17688	-0-	-1092	-0-	-0-	275	1	17413	3	Y	-0-	-0-				-0-	
12		19530 X	19298	-0-	-232	-0-	-0-	289	1	19009	3	Y	-0-	-0-				-0-	
01		19530 X	18943	-0-	-587	-0-	-0-	290	1	18653	3	Y	-0-	-0-				-0-	
02		18270 X	17064	-0-	-1206	-0-	-0-	258	1	16806	3	Y	-0-	-0-				-0-	

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
09		13890 X	13214	-0-	-676	-0-	729	1	12485	3	Y	-0-
10		14353 X	11604	-0-	-2749	-0-	745	1	10859	3	Y	-0-
11		13260 X	12615	-0-	-645	-0-	891	1	11724	3	Y	-0-
12		13702 X	13543	-0-	-159	-0-	798	1	12745	3	Y	-0-
01		13702 X	13155	-0-	-547	-0-	837	1	12318	3	Y	-0-
02		12760 X	12201	-0-	-559	-0-	2573	1	9628	3	Y	-0-
-----												
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802												
09		21990 X	20562	-0-	-1428	-0-	1135	1	19427	3	Y	-0-
10		22289 X	16087	-0-	-6202	-0-	1033	1	15054	3	Y	-0-
11		22798 X	22798	-0-	-0-	-0-	1610	1	21188	3	Y	-0-
12		21917 X	20762	-0-	-1155	-0-	1224	1	19538	3	Y	-0-
01		21669 X	20070	-0-	-1599	-0-	1277	1	18793	3	Y	-0-
02		22040 X	18356	-0-	-3684	-0-	3871	1	14485	3	Y	-0-
-----												
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003												
09		27990 X	26536	-0-	-1454	-0-	1464	1	25072	3	Y	-0-
10		28582 X	26588	-0-	-1994	-0-	1707	1	24881	3	Y	-0-
11		27360 X	26002	-0-	-1358	-0-	1836	1	24166	3	Y	-0-
12		27869 X	26197	-0-	-1672	-0-	1544	1	24653	3	Y	-0-
01		27435 X	25944	-0-	-1491	-0-	1651	1	24293	3	Y	-0-
02		25665 X	23999	-0-	-1666	-0-	5061	1	18938	3	Y	-0-
-----												
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021												
09		16710 X	14864	-0-	-1846	-0-	198	1	14666	3	Y	-0-
10		15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	236	1	15691	3	Y	-0-
11		15660 X	14730	-0-	-930	-0-	229	1	14501	3	Y	-0-
12		16182 X	15706	-0-	-476	-0-	235	1	15471	3	Y	-0-
01		16182 X	14310	-0-	-1872	-0-	219	1	14091	3	Y	-0-
02		14906 X	13309	-0-	-1597	-0-	202	1	13107	3	Y	-0-
-----												
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542												
09		50790 X	48274	-0-	-2516	-0-	643	1	47631	3	Y	-0-
10		52142 X	49520	-0-	-2622	-0-	735	1	48785	3	Y	-0-
11		49980 X	47462	-0-	-2518	-0-	739	1	46723	3	Y	-0-
12		51057 X	47921	-0-	-3136	-0-	718	1	47203	3	Y	-0-
01		50623 X	46019	-0-	-4604	-0-	706	1	45313	3	Y	-0-
02		46661 X	39770	-0-	-6891	-0-	602	1	39168	3	Y	-0-
-----												
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371												
09		15840 X	14581	-0-	-1259	-0-	805	1	13776	3	Y	-0-
10		16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	1032	1	15036	3	Y	-0-
11		15870 X	15870	-0-	-0-	-0-	1120	1	14750	3	Y	-0-
12		17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	1006	1	16062	3	Y	-0-
01		21658 X	21658	-0-	-0-	-0-	1378	1	20280	3	Y	-0-
02		19166 X	19166	-0-	-0-	-0-	4042	1	15124	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09		62880 X	61137	-0-	-1743	-0-		815 1	60322 3	Y	-0-	-0-
10		65476 X	65476	-0-	-0-	-0-		972 1	64504 3	Y	-0-	-0-
11		63620 X	63620	-0-	-0-	-0-		991 1	62629 3	Y	-0-	-0-
12		64682 X	64682	-0-	-0-	-0-		969 1	63713 3	Y	-0-	-0-
01		65472 X	63574	-0-	-1898	-0-		975 1	62599 3	Y	-0-	-0-
02		61509 X	59361	-0-	-2148	-0-		899 1	58462 3	Y	-0-	-0-
-----												
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838												
09		15990 X	13151	-0-	-2839	-0-		13151 2		N	-0-	-0-
10		15903 X	13183	-0-	-2720	-0-		13183 2		N	-0-	-0-
11		14820 X	12390	-0-	-2430	-0-		12390 2		N	-0-	-0-
12		14973 X	13672	-0-	-1301	-0-		13672 2		N	-0-	-0-
01		14229 X	13256	-0-	-973	-0-		13256 2		N	-0-	-0-
02		12702 X	11820	-0-	-882	-0-		11820 2		N	-0-	-0-
-----												
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520												
09		46230 X	42394	-0-	-3836	-0-		2339 1	40055 3	Y	-0-	-0-
10		44929 X	44929	-0-	-0-	-0-		2885 1	42044 3	Y	-0-	-0-
11		42565 X	42565	-0-	-0-	-0-		3005 1	39560 3	Y	-0-	-0-
12		43803 X	43053	-0-	-750	-0-		2537 1	40516 3	Y	-0-	-0-
01		44919 X	44582	-0-	-337	-0-		2836 1	41746 3	Y	-0-	-0-
02		42021 X	41379	-0-	-642	-0-		8727 1	32652 3	Y	-0-	-0-
-----												
OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105												
09		46800 X	43391	-0-	-3409	-0-		578 1	42813 3	Y	-0-	-0-
10		49217 X	49217	-0-	-0-	-0-		731 1	48486 3	Y	-0-	-0-
11		46800 X	45983	-0-	-817	-0-		716 1	45267 3	Y	-0-	-0-
12		47337 X	46375	-0-	-962	-0-		695 1	45680 3	Y	-0-	-0-
01		49228 X	45554	-0-	-3674	-0-		699 1	44855 3	Y	-0-	-0-
02		46052 X	42235	-0-	-3817	-0-		640 1	41595 3	Y	-0-	-0-
-----												
OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149												
09		16890 X	15059	-0-	-1831	-0-		201 1	14858 3	Y	-0-	-0-
10		17012 X	17012	-0-	-0-	-0-		253 1	16759 3	Y	-0-	-0-
11		15960 X	15636	-0-	-324	-0-		243 1	15393 3	Y	-0-	-0-
12		16213 X	14984	-0-	-1229	-0-		224 1	14760 3	Y	-0-	-0-
01		17019 X	12548	-0-	-4471	-0-		192 1	12356 3	Y	-0-	-0-
02		15921 X	5847	-0-	-10074	-0-		89 1	5758 3	Y	-0-	-0-
-----												
OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535												
09		23850 X	18659	-0-	-5191	-0-		249 1	18410 3	Y	-0-	-0-
10		23632 X	23632	-0-	-0-	-0-		351 1	23281 3	Y	-0-	-0-
11		21660 X	21500	-0-	-160	-0-		335 1	21165 3	Y	-0-	-0-
12		22382 X	21316	-0-	-1066	-0-		319 1	20997 3	Y	-0-	-0-
01		23622 X	21378	-0-	-2244	-0-		328 1	21050 3	Y	-0-	-0-
02		22098 X	20088	-0-	-2010	-0-		304 1	19784 3	Y	-0-	-0-
-----												
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261												
09		8820 X	7244	-0-	-1576	-0-		97 1	7147 3	Y	-0-	-0-
10		9176 X	7500	-0-	-1676	-0-		111 1	7389 3	Y	-0-	-0-
11		10223 X	10223	-0-	-0-	-0-		10223 2		Y	-0-	-0-
12		9176 X	8465	-0-	-711	-0-		8465 2		Y	-0-	-0-
01		10104 X	10104	-0-	-0-	-0-		10104 2		Y	-0-	-0-
02		9889 X	6176	-0-	-3713	-0-		6176 2		Y	-0-	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900												
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
09		16530 X	13760	-0-	-2770	-0-	295	1	13465	3	N	-0-
10		17081 X	14626	-0-	-2455	-0-	14626	3			N	-0-
11		14880 X	11778	-0-	-3102	-0-	11778	3			N	-0-
12		14570 X	13626	-0-	-944	-0-	23	1	13603	3	N	-0-
01		14632 X	12996	-0-	-1636	-0-	195	1	12801	3	N	-0-
02		13688 X	11317	-0-	-2371	-0-	133	1	11184	3	N	-0-
-----												
VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589												
09		16702 X	16702	-0-	-0-	-0-	223	1	16479	3	Y	-0-
10		17546 X	17518	-0-	-28	-0-	260	1	17258	3	Y	-0-
11		16980 X	16343	-0-	-637	-0-	254	1	16089	3	Y	-0-
12		17546 X	16412	-0-	-1134	-0-	246	1	16166	3	Y	-0-
01		17515 X	16270	-0-	-1245	-0-	250	1	16020	3	Y	-0-
02		16385 X	13130	-0-	-3255	-0-	199	1	12931	3	Y	-0-
-----												
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045												
09		18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	250	1	18525	3	Y	-0-
10		20254 X	20254	-0-	-0-	-0-	301	1	19953	3	Y	-0-
11		18830 X	18830	-0-	-0-	-0-	293	1	18537	3	Y	-0-
12		19406 X	17434	-0-	-1972	-0-	261	1	17173	3	Y	-0-
01		20243 X	17049	-0-	-3194	-0-	261	1	16788	3	Y	-0-
02		18937 X	14488	-0-	-4449	-0-	219	1	14269	3	Y	-0-
-----												
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964												
09		15090 X	14890	-0-	-200	-0-	198	1	14692	3	Y	-0-
10		15903 X	15611	-0-	-292	-0-	232	1	15379	3	Y	-0-
11		15390 X	14681	-0-	-709	-0-	229	1	14452	3	Y	-0-
12		15903 X	14782	-0-	-1121	-0-	221	1	14561	3	Y	-0-
01		15624 X	13944	-0-	-1680	-0-	214	1	13730	3	Y	-0-
02		14616 X	12852	-0-	-1764	-0-	195	1	12657	3	Y	-0-
-----												
HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067												
09		28273 X	28273	-0-	-0-	-0-	377	1	27896	3	Y	-0-
10		19507 X	19507	-0-	-0-	-0-	290	1	19217	3	Y	-0-
11		23246 X	23246	-0-	-0-	-0-	362	1	22884	3	Y	-0-
12		24017 X	24017	-0-	-0-	-0-	360	1	23657	3	Y	-0-
01		28715 X	28715	-0-	-0-	-0-	440	1	28275	3	Y	-0-
02		23740 X	23740	-0-	-0-	-0-	360	1	23380	3	Y	-0-
-----												
HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128												
09		29793 X	29793	-0-	-0-	-0-	397	1	29396	3	Y	-0-
10		32750 X	32750	-0-	-0-	-0-	486	1	32264	3	Y	-0-
11		29324 X	29324	-0-	-0-	-0-	457	1	28867	3	Y	-0-
12		29169 X	29169	-0-	-0-	-0-	437	1	28732	3	Y	-0-
01		26963 X	26963	-0-	-0-	-0-	413	1	26550	3	Y	-0-
02		24785 X	24785	-0-	-0-	-0-	375	1	24410	3	Y	-0-
-----												
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044												
09		11910 X	10018	-0-	-1892	-0-	133	1	9885	3	Y	-0-
10		11129 X	10126	-0-	-1003	-0-	150	1	9976	3	Y	-0-
11		10290 X	9932	-0-	-358	-0-	155	1	9777	3	Y	-0-
12		10633 X	9363	-0-	-1270	-0-	140	1	9223	3	Y	-0-
01		10633 X	9445	-0-	-1188	-0-	145	1	9300	3	Y	-0-
02		9686 X	8725	-0-	-961	-0-	132	1	8593	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978							
HAMILTON		WELL #:	22H	RRCID ->	283431	COMPL. DATE	11/09/2017	TOTAL DEPTH	10521	PERF.11249 - 18810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		33125 X	33125	-0-	-0-	-0-	441 1	32684 3	Y	-0-
10		33600 X	33600	-0-	-0-	-0-	499 1	33101 3	Y	-0-
11		32117 X	32117	-0-	-0-	-0-	500 1	31617 3	Y	-0-
12		32515 X	32515	-0-	-0-	-0-	487 1	32028 3	Y	-0-
01		31717 X	31717	-0-	-0-	-0-	486 1	31231 3	Y	-0-
02		29299 X	29299	-0-	-0-	-0-	444 1	28855 3	Y	-0-
-----										
WILLIE -GL PSA C		WELL #:	13H	RRCID ->	283750	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10950 - 17676
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----										
PALAFOX STATE A2715		WELL #:	86H	RRCID ->	283850	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9889	PERF.10300 - 12510
09		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	77 1	5666 3	Y	-0-
10		5921 X	5624	-0-	-297	-0-	83 1	5541 3	Y	-0-
11		5670 X	5255	-0-	-415	-0-	82 1	5173 3	Y	-0-
12		5921 X	4049	-0-	-1872	-0-	61 1	3988 3	Y	-0-
01		5921 X	4685	-0-	-1236	-0-	72 1	4613 3	Y	-0-
02		5539 X	4648	-0-	-891	-0-	70 1	4578 3	Y	-0-
-----										
L. C. WRIGHT-REESE PSA A		WELL #:	5H	RRCID ->	283877	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF. N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
HAMILTON		WELL #:	26H	RRCID ->	284065	COMPL. DATE	02/13/2021	TOTAL DEPTH	10624	PERF.11032 - 18733
09		93990 X	79992	-0-	-13998	-0-	1066 1	78926 3	Y	-0-
10		92783 X	79362	-0-	-13421	-0-	1178 1	78184 3	Y	-0-
11		87330 X	75151	-0-	-12179	-0-	1170 1	73981 3	Y	-0-
12		89249 X	73474	-0-	-15775	-0-	1100 1	72374 3	Y	-0-
01		86304 X	69897	-0-	-16407	-0-	1072 1	68825 3	Y	-0-
02		77314 X	64752	-0-	-12562	-0-	981 1	63771 3	Y	-0-
-----										
DORA MARTIN A		WELL #:	35H	RRCID ->	284101	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL DEPTH	11002	PERF.11330 - 18197
09		14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	816 1	13978 3	Y	-0-
10		15553 X	15553	-0-	-0-	-0-	999 1	14554 3	Y	-0-
11		15030 X	15030	-0-	-0-	-0-	1061 1	13969 3	Y	-0-
12		14825 X	14825	-0-	-0-	-0-	874 1	13951 3	Y	-0-
01		15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	956 1	14064 3	Y	-0-
02		13440 X	13440	-0-	-0-	-0-	2834 1	10606 3	Y	-0-
-----										
HAMILTON		WELL #:	27H	RRCID ->	284113	COMPL. DATE	02/02/2018	TOTAL DEPTH	2875	PERF. N/A
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144													
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
09		62915 X	62915	-0-	-0-	-0-	1038	1	61877	3	N	-0-	-0-
10		64913 X	64913	-0-	-0-	-0-	854	1	64059	3	N	-0-	-0-
11		61190 X	61190	-0-	-0-	-0-	1516	1	59674	3	N	-0-	-0-
12		61513 X	61513	-0-	-0-	-0-	985	1	60528	3	N	-0-	-0-
01		60258 X	60258	-0-	-0-	-0-	1024	1	59234	3	N	-0-	-0-
02		55153 X	55153	-0-	-0-	-0-	962	1	54191	3	N	-0-	-0-
-----													
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889													
09		32636 X	32636	-0-	-0-	-0-	435	1	32201	3	Y	-0-	-0-
10		33635 X	32899	-0-	-736	-0-	488	1	32411	3	Y	-0-	-0-
11		32550 X	31627	-0-	-923	-0-	492	1	31135	3	Y	-0-	-0-
12		33728 X	32030	-0-	-1698	-0-	480	1	31550	3	Y	-0-	-0-
01		33728 X	31748	-0-	-1980	-0-	487	1	31261	3	Y	-0-	-0-
02		31552 X	29460	-0-	-2092	-0-	446	1	29014	3	Y	-0-	-0-
-----													
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019													
09		91590 X	74655	-0-	-16935	-0-	995	1	73660	3	Y	-0-	-0-
10		90148 X	73625	-0-	-16523	-0-	1093	1	72532	3	Y	-0-	-0-
11		83670 X	69012	-0-	-14658	-0-	1075	1	67937	3	Y	-0-	-0-
12		83731 X	66374	-0-	-17357	-0-	994	1	65380	3	Y	-0-	-0-
01		81127 X	63300	-0-	-17827	-0-	971	1	62329	3	Y	-0-	-0-
02		72181 X	58813	-0-	-13368	-0-	891	1	57922	3	Y	-0-	-0-
-----													
LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074													
09		30819 X	30819	-0-	-0-	-0-	661	1	30158	3	Y	-0-	-0-
10		31339 X	31339	-0-	-0-	-0-	31339	3			Y	-0-	-0-
11		30090 X	30090	-0-	-0-	-0-	30090	3			Y	-0-	-0-
12		30514 X	30514	-0-	-0-	-0-	51	1	30463	3	Y	-0-	-0-
01		30415 X	30415	-0-	-0-	-0-	456	1	29959	3	Y	-0-	-0-
02		27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	323	1	27198	3	Y	-0-	-0-
-----													
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702													
09		36640 X	36640	-0-	-0-	-0-	786	1	35854	3	Y	-0-	-0-
10		35495 X	35295	-0-	-200	-0-	35295	3			Y	-0-	-0-
11		33480 X	33432	-0-	-48	-0-	33432	3			Y	-0-	-0-
12		37851 X	34083	-0-	-3768	-0-	57	1	34026	3	Y	-0-	-0-
01		37851 X	33359	-0-	-4492	-0-	500	1	32859	3	Y	-0-	-0-
02		35409 X	30746	-0-	-4663	-0-	361	1	30385	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																					
VOLZ STATE A2732												WELL #: 14H		RRCID -> 284355		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 10489		PERF.10543 - 14800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
09		18300 X	16276	-0-	-2024	-0-	217	1	16059	3	Y	-0-		-0-							
10		17980 X	16681	-0-	-1299	-0-	248	1	16433	3	Y	-0-		-0-							
11		17400 X	16008	-0-	-1392	-0-	249	1	15759	3	Y	-0-		-0-							
12		17453 X	15408	-0-	-2045	-0-	231	1	15177	3	Y	-0-		-0-							
01		17050 X	14688	-0-	-2362	-0-	225	1	14463	3	Y	-0-		-0-							
02		15747 X	14167	-0-	-1580	-0-	215	1	13952	3	Y	-0-		-0-							
VOLZ STATE A2732												WELL #: 13H		RRCID -> 284433		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 10415		PERF.10486 - 14670	
09		17670 X	14457	-0-	-3213	-0-	193	1	14264	3	Y	-0-		-0-							
10		16492 X	14822	-0-	-1670	-0-	220	1	14602	3	Y	-0-		-0-							
11		15960 X	14380	-0-	-1580	-0-	224	1	14156	3	Y	-0-		-0-							
12		15314 X	14066	-0-	-1248	-0-	211	1	13855	3	Y	-0-		-0-							
01		15314 X	13206	-0-	-2108	-0-	203	1	13003	3	Y	-0-		-0-							
02		13978 X	10560	-0-	-3418	-0-	160	1	10400	3	Y	-0-		-0-							
APPLING B												WELL #: 19H		RRCID -> 284454		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 10493		PERF.11145 - 17935	
09		22696 X	22696	-0-	-0-	-0-	374	1	22322	3	N	-0-		-0-							
10		23990 X	23990	-0-	-0-	-0-	316	1	23674	3	N	-0-		-0-							
11		23403 X	23403	-0-	-0-	-0-	580	1	22823	3	N	-0-		-0-							
12		23373 X	23373	-0-	-0-	-0-	374	1	22999	3	N	-0-		-0-							
01		23158 X	23158	-0-	-0-	-0-	394	1	22764	3	N	-0-		-0-							
02		20703 X	20703	-0-	-0-	-0-	361	1	20342	3	N	-0-		-0-							
MARTIN-ZUCK GU												WELL #: 1H		RRCID -> 284492		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 10577		PERF.10539 - 16918	
09		27600 X	26399	-0-	-1201	-0-	352	1	26047	3	N	-0-		-0-							
10		28520 X	26916	-0-	-1604	-0-	400	1	26516	3	N	-0-		-0-							
11		26910 X	25653	-0-	-1257	-0-	399	1	25254	3	N	-0-		-0-							
12		27311 X	26090	-0-	-1221	-0-	391	1	25699	3	N	-0-		-0-							
01		27311 X	25538	-0-	-1773	-0-	392	1	25146	3	N	-0-		-0-							
02		25520 X	23464	-0-	-2056	-0-	355	1	23109	3	N	-0-		-0-							
WILLIE RANCH												WELL #: 15H		RRCID -> 284584		COMPL. DATE 05/02/2018		TOTAL DEPTH 10648		PERF.11212 - 18413	
09		16251 X	16251	-0-	-0-	-0-	897	1	15354	3	N	-0-		-0-							
10		17329 X	16767	-0-	-562	-0-	1077	1	15690	3	N	-0-		-0-							
11		16770 X	15547	-0-	-1223	-0-	1098	1	14449	3	N	-0-		-0-							
12		17329 X	15960	-0-	-1369	-0-	941	1	15019	3	N	-0-		-0-							
01		16988 X	16220	-0-	-768	-0-	1032	1	15188	3	N	-0-		-0-							
02		15718 X	15071	-0-	-647	-0-	3178	1	11893	3	N	-0-		-0-							
WILLIE RANCH												WELL #: 14H		RRCID -> 284585		COMPL. DATE 05/02/2018		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10958 - 18360	
09		30810 X	25232	-0-	-5578	-0-	1392	1	23840	3	Y	-0-		-0-							
10		31837 X	26414	-0-	-5423	-0-	1696	1	24718	3	Y	-0-		-0-							
11		25110 X	24571	-0-	-539	-0-	1735	1	22836	3	Y	-0-		-0-							
12		26071 X	25400	-0-	-671	-0-	1497	1	23903	3	Y	-0-		-0-							
01		26650 X	26650	-0-	-0-	-0-	1695	1	24955	3	Y	-0-		-0-							
02		24708 X	24489	-0-	-219	-0-	5165	1	19324	3	Y	-0-		-0-							
APPLING PSA A												WELL #: 20H		RRCID -> 284726		COMPL. DATE 03/20/2018		TOTAL DEPTH 3440		PERF. N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		14970 X	13381	-0-	-1589	-0-	178 1	13203 3		N	-0-	-0-
10		15469 X	12960	-0-	-2509	-0-	192 1	12768 3		N	-0-	-0-
11		14970 X	12759	-0-	-2211	-0-	199 1	12560 3		N	-0-	-0-
12		15469 X	11771	-0-	-3698	-0-	176 1	11595 3		N	-0-	-0-
01		14136 X	11445	-0-	-2691	-0-	176 1	11269 3		N	-0-	-0-
02		12934 X	11687	-0-	-1247	-0-	177 1	11510 3		N	-0-	-0-
-----												
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415												
09		15510 X	6898	-0-	-8612	-0-	114 1	6784 3		N	-0-	-0-
10		16027 X	4880	-0-	-11147	-0-	64 1	4816 3		N	-0-	-0-
11		16290 X	4572	-0-	-11718	-0-	113 1	4459 3		N	-0-	-0-
12		16833 X	8441	-0-	-8392	-0-	135 1	8306 3		N	-0-	-0-
01		16833 X	16635	-0-	-198	-0-	283 1	16352 3		N	-0-	-0-
02		13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	238 1	13385 3		N	-0-	-0-
-----												
CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039												
09		10200 X	9819	-0-	-381	-0-	9819 2			N	-0-	-0-
10		11904 X	8505	-0-	-3399	-0-	8505 2			N	-0-	-0-
11		11520 X	29	-0-	-11491	-0-	29 2			N	-0-	-0-
12		11904 X	4101	-0-	-7803	-0-	4101 2			N	-0-	-0-
01		14618 X	14618	-0-	-0-	-0-	14618 2			N	-0-	-0-
02		10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	10873 2			N	-0-	-0-
-----												
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655												
09		11490 X	10154	-0-	-1336	-0-	135 1	10019 3		N	-0-	-0-
10		11873 X	8582	-0-	-3291	-0-	127 1	8455 3		N	-0-	-0-
11		11490 X	7332	-0-	-4158	-0-	114 1	7218 3		N	-0-	-0-
12		11873 X	9354	-0-	-2519	-0-	140 1	9214 3		N	-0-	-0-
01		11222 X	10336	-0-	-886	-0-	159 1	10177 3		N	-0-	-0-
02		11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	181 1	11764 3		N	-0-	-0-
-----												
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211												
09		33404 X	33404	-0-	-0-	-0-	551 1	32853 3		Y	-0-	-0-
10		33401 X	33401	-0-	-0-	-0-	440 1	32961 3		Y	-0-	-0-
11		31227 X	31227	-0-	-0-	-0-	773 1	30454 3		Y	-0-	-0-
12		34503 X	30753	-0-	-3750	-0-	493 1	30260 3		Y	-0-	-0-
01		34503 X	30120	-0-	-4383	-0-	512 1	29608 3		Y	-0-	-0-
02		32277 X	27310	-0-	-4967	-0-	477 1	26833 3		Y	-0-	-0-
-----												
LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549												
09		4620 X	-0-	-0-	-4620	-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		16343 X	16343	-0-	-0-	-0-	4327 1	12016 2		Y	-0-	-0-
01		22293 X	22293	-0-	-0-	-0-	6010 1	16283 2		Y	-0-	-0-
02		17277 X	17277	-0-	-0-	-0-	17277 2			Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001												
09		38610 X	36363	-0-	-2247	-0-	484 1	35879 3		N	-0-	-0-
10		39277 X	36740	-0-	-2537	-0-	545 1	36195 3		N	-0-	-0-
11		37530 X	35400	-0-	-2130	-0-	551 1	34849 3		N	-0-	-0-
12		38595 X	36129	-0-	-2466	-0-	541 1	35588 3		N	-0-	-0-
01		38285 X	36071	-0-	-2214	-0-	553 1	35518 3		N	-0-	-0-
02		35148 X	33160	-0-	-1988	-0-	502 1	32658 3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327										COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10088	- 15033
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09		35400 X	35367	-0-	-33	-0-	471 1	34896 3	N	-0-			-0-		
10		36363 X	34984	-0-	-1379	-0-	519 1	34465 3	N	-0-			-0-		
11		35010 X	33048	-0-	-1962	-0-	515 1	32533 3	N	-0-			-0-		
12		36549 X	34540	-0-	-2009	-0-	517 1	34023 3	N	-0-			-0-		
01		36549 X	34461	-0-	-2088	-0-	528 1	33933 3	N	-0-			-0-		
02		34191 X	31606	-0-	-2585	-0-	479 1	31127 3	N	-0-			-0-		
-----															
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339										COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11071	PERF.11404	- 18549
09		22140 X	20546	-0-	-1594	-0-	20546 2		Y	-0-			-0-		
10		22878 X	20360	-0-	-2518	-0-	20360 2		Y	-0-			-0-		
11		21960 X	18550	-0-	-3410	-0-	18550 2		Y	-0-			-0-		
12		22692 X	10609	-0-	-12083	-0-	2809 1	7800 2	Y	-0-			-0-		
01		23295 X	23295	-0-	-0-	-0-	6280 1	17015 2	Y	-0-			-0-		
02		21036 X	21036	-0-	-0-	-0-	21036 2		Y	-0-			-0-		
-----															
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416										COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10908	- 19525
09		44400 X	40552	-0-	-3848	-0-	2238 1	38314 3	N	-0-			-0-		
10		44702 X	41264	-0-	-3438	-0-	2649 1	38615 3	N	-0-			-0-		
11		41520 X	38319	-0-	-3201	-0-	2705 1	35614 3	N	-0-			-0-		
12		41912 X	38186	-0-	-3726	-0-	2251 1	35935 3	N	-0-			-0-		
*01		41912 X	38726	-0-	-3186	-0-	2464 1	36262 3	N	-0-			-0-		
*02		39208 X	36291	-0-	-2917	-0-	7654 1	28637 3	N	-0-			-0-		
-----															
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542										COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10956	PERF.10984	- 19192
09		20790 X	19756	-0-	-1034	-0-	263 1	19493 3	Y	-0-			-0-		
10		24595 X	24595	-0-	-0-	-0-	365 1	24230 3	Y	-0-			-0-		
11		23492 X	23492	-0-	-0-	-0-	366 1	23126 3	Y	-0-			-0-		
12		22922 X	22922	-0-	-0-	-0-	343 1	22579 3	Y	-0-			-0-		
01		24583 X	21577	-0-	-3006	-0-	331 1	21246 3	Y	-0-			-0-		
02		26632 X	26632	-0-	-0-	-0-	403 1	26229 3	Y	-0-			-0-		
-----															
APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552										COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	10739	PERF.11163	- 18211
09		21000 X	15826	-0-	-5174	-0-	261 1	15565 3	Y	-0-			-0-		
10		23002 X	21648	-0-	-1354	-0-	285 1	21363 3	Y	-0-			-0-		
11		22260 X	21365	-0-	-895	-0-	529 1	20836 3	Y	-0-			-0-		
12		23002 X	20408	-0-	-2594	-0-	327 1	20081 3	Y	-0-			-0-		
01		21762 X	20305	-0-	-1457	-0-	345 1	19960 3	Y	-0-			-0-		
02		20648 X	16756	-0-	-3892	-0-	292 1	16464 3	Y	-0-			-0-		
-----															
OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554										COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10900	- 19280
09		25590 X	19273	-0-	-6317	-0-	257 1	19016 3	Y	-0-			-0-		
10		25327 X	24434	-0-	-893	-0-	363 1	24071 3	Y	-0-			-0-		
11		27092 X	27092	-0-	-0-	-0-	422 1	26670 3	Y	-0-			-0-		
12		28834 X	28834	-0-	-0-	-0-	432 1	28402 3	Y	-0-			-0-		
01		29237 X	29237	-0-	-0-	-0-	448 1	28789 3	Y	-0-			-0-		
02		27464 X	27464	-0-	-0-	-0-	416 1	27048 3	Y	-0-			-0-		
-----															
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771										COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10846	PERF.10785	- 18511
09		35460 X	33561	-0-	-1899	-0-	447 1	33114 3	Y	-0-			-0-		
10		41618 X	41618	-0-	-0-	-0-	618 1	41000 3	Y	-0-			-0-		
11		37620 X	37620	-0-	-0-	-0-	586 1	37034 3	Y	-0-			-0-		
12		37013 X	37013	-0-	-0-	-0-	554 1	36459 3	Y	-0-			-0-		
01		41633 X	37264	-0-	-4369	-0-	571 1	36693 3	Y	-0-			-0-		
02		38947 X	34012	-0-	-4935	-0-	515 1	33497 3	Y	-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
DORA MARTIN A		WELL #:	33H	RRCID ->	285805	COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	11391 - 17398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	911 1	15599 3	Y	-0-	-0-
10		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	345 1	5034 3	Y	-0-	-0-
11		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	120 1	1582 3	Y	-0-	-0-
12		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	107 1	1713 3	Y	-0-	-0-
01		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	208 1	3067 3	Y	-0-	-0-
02		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	509 1	1906 3	Y	-0-	-0-
-----											
DORA MARTIN A		WELL #:	34H	RRCID ->	285808	COMPL. DATE	01/06/2018	TOTAL DEPTH	10938	PERF.	11256 - 18141
09		21812 X	21812	-0-	-0-	-0-	1204 1	20608 3	Y	-0-	-0-
10		10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	655 1	9553 3	Y	-0-	-0-
11		21720 X	21720	-0-	-0-	-0-	1533 1	20187 3	Y	-0-	-0-
12		20600 X	20600	-0-	-0-	-0-	1214 1	19386 3	Y	-0-	-0-
01		20029 X	20029	-0-	-0-	-0-	1274 1	18755 3	Y	-0-	-0-
02		17943 X	17943	-0-	-0-	-0-	3784 1	14159 3	Y	-0-	-0-
-----											
CHUCURECO A		WELL #:	1H	RRCID ->	286060	COMPL. DATE	12/04/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.	11316 - 19664
09		25012 X	25012	-0-	-0-	-0-	25012 2		N	-0-	-0-
10		25172 X	24498	-0-	-674	-0-	24498 2		N	-0-	-0-
11		24360 X	22842	-0-	-1518	-0-	22842 2		N	-0-	-0-
12		25854 X	22519	-0-	-3335	-0-	22519 2		N	-0-	-0-
01		25854 X	22624	-0-	-3230	-0-	22624 2		N	-0-	-0-
02		24186 X	20713	-0-	-3473	-0-	20713 2		N	-0-	-0-
-----											
OWEN 1080 GU E		WELL #:	25H	RRCID ->	286064	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	10994 - 19258
09		23942 X	23942	-0-	-0-	-0-	319 1	23623 3	Y	-0-	-0-
10		33608 X	33608	-0-	-0-	-0-	499 1	33109 3	Y	-0-	-0-
11		31392 X	31392	-0-	-0-	-0-	489 1	30903 3	Y	-0-	-0-
12		31755 X	31755	-0-	-0-	-0-	476 1	31279 3	Y	-0-	-0-
01		33604 X	30865	-0-	-2739	-0-	473 1	30392 3	Y	-0-	-0-
02		31436 X	28200	-0-	-3236	-0-	427 1	27773 3	Y	-0-	-0-
-----											
LYSSY FAMILY		WELL #:	14H	RRCID ->	286065	COMPL. DATE	05/24/2021	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	11225 - 18955
09		110520 X	96901	-0-	-13619	-0-	96901 2		N	-0-	-0-
10		108872 X	93742	-0-	-15130	-0-	93742 2		N	-0-	-0-
11		100740 X	87196	-0-	-13544	-0-	87196 2		N	-0-	-0-
12		100130 X	87156	-0-	-12974	-0-	87156 2		N	-0-	-0-
01		100130 X	83278	-0-	-16852	-0-	83278 2		N	-0-	-0-
02		93670 X	71568	-0-	-22102	-0-	71568 2		N	-0-	-0-
-----											
OWEN 1080-4 GU A		WELL #:	1H	RRCID ->	286121	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10840 - 18515
09		52124 X	52124	-0-	-0-	-0-	694 1	51430 3	Y	-0-	-0-
10		55900 X	55900	-0-	-0-	-0-	830 1	55070 3	Y	-0-	-0-
11		54249 X	54249	-0-	-0-	-0-	845 1	53404 3	Y	-0-	-0-
12		55887 X	55887	-0-	-0-	-0-	837 1	55050 3	Y	-0-	-0-
01		55893 X	54315	-0-	-1578	-0-	833 1	53482 3	Y	-0-	-0-
02		52432 X	49490	-0-	-2942	-0-	749 1	48741 3	Y	-0-	-0-
-----											
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A		WELL #:	28H	RRCID ->	286138	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	11550 - 18101
09		23520 X	21565	-0-	-1955	-0-	287 1	21278 3	Y	-0-	-0-
10		23808 X	21490	-0-	-2318	-0-	319 1	21171 3	Y	-0-	-0-
11		22530 X	20928	-0-	-1602	-0-	326 1	20602 3	Y	-0-	-0-
12		23219 X	21134	-0-	-2085	-0-	317 1	20817 3	Y	-0-	-0-
01		23219 X	19466	-0-	-3753	-0-	299 1	19167 3	Y	-0-	-0-
02		20851 X	19810	-0-	-1041	-0-	300 1	19510 3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B		WELL #: 29H		RRCID -> 286139		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 11022		PERF.10999 - 17725	
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
09	15120 X	13411	-0-	-1709	-0-	179 1	13232 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	15624 X	13112	-0-	-2512	-0-	195 1	12917 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	15120 X	14079	-0-	-1041	-0-	219 1	13860 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	15345 X	13822	-0-	-1523	-0-	207 1	13615 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	15097 X	14973	-0-	-124	-0-	230 1	14743 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	13601 X	12370	-0-	-1231	-0-	187 1	12183 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #: 7H		RRCID -> 286179		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 10864		PERF.10898 - 16297	
09	23220 X	20538	-0-	-2682	-0-	1133 1	19405 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	23064 X	21983	-0-	-1081	-0-	1411 1	20572 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	22320 X	19823	-0-	-2497	-0-	1400 1	18423 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	22289 X	20930	-0-	-1359	-0-	1234 1	19696 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	21979 X	20386	-0-	-1593	-0-	1297 1	19089 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	20561 X	19694	-0-	-867	-0-	4153 1	15541 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
OWEN 1080 GU F		WELL #: 26H		RRCID -> 286208		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 10964		PERF.11025 - 19608	
09	20859 X	20859	-0-	-0-	-0-	278 1	20581 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	35605 X	35605	-0-	-0-	-0-	529 1	35076 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	31008 X	31008	-0-	-0-	-0-	483 1	30525 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	30138 X	30138	-0-	-0-	-0-	451 1	29687 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	35619 X	28924	-0-	-6695	-0-	444 1	28480 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	33321 X	26401	-0-	-6920	-0-	400 1	26001 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
OWEN-BRISCOE-MANRY GU J		WELL #: 51H		RRCID -> 286391		COMPL. DATE 03/16/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10924 - 19062	
09	27479 X	27479	-0-	-0-	-0-	366 1	27113 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	39299 X	39299	-0-	-0-	-0-	583 1	38716 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	34390 X	34390	-0-	-0-	-0-	535 1	33855 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	33287 X	33287	-0-	-0-	-0-	499 1	32788 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	34627 X	32019	-0-	-2608	-0-	491 1	31528 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	32393 X	28886	-0-	-3507	-0-	437 1	28449 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I		WELL #: 50H		RRCID -> 286392		COMPL. DATE 03/16/2019		TOTAL DEPTH 10898		PERF.11036 - 19272	
09	24150 X	23617	-0-	-533	-0-	315 1	23302 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	38104 X	38104	-0-	-0-	-0-	566 1	37538 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	32562 X	32562	-0-	-0-	-0-	507 1	32055 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	36510 X	36510	-0-	-0-	-0-	547 1	35963 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	36106 X	36106	-0-	-0-	-0-	554 1	35552 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	32246 X	32246	-0-	-0-	-0-	488 1	31758 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A		WELL #: 8H		RRCID -> 286396		COMPL. DATE 04/27/2019		TOTAL DEPTH 11059		PERF.11486 - 17116	
09	19020 X	18355	-0-	-665	-0-	1013 1	17342 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	19437 X	18726	-0-	-711	-0-	1202 1	17524 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	18810 X	17003	-0-	-1807	-0-	1200 1	15803 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	19437 X	15397	-0-	-4040	-0-	907 1	14490 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	19344 X	17169	-0-	-2175	-0-	1092 1	16077 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	17748 X	15408	-0-	-2340	-0-	3249 1	12159 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
SLAUGHTER		WELL #: 30H		RRCID -> 286568		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 11047		PERF.11209 - 18186	
09	15570 X	14249	-0-	-1321	-0-	190 1	14059 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	15903 X	14953	-0-	-950	-0-	222 1	14731 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	15300 X	13977	-0-	-1323	-0-	218 1	13759 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	15748 X	14015	-0-	-1733	-0-	210 1	13805 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	15748 X	14043	-0-	-1705	-0-	215 1	13828 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	13978 X	12469	-0-	-1509	-0-	189 1	12280 3	Y	-0-	-0-	-0-



-----															
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		21030 X	19695	-0-	-1335	-0-	1087	1	18608	3	Y	-0-			-0-
10		21452 X	19919	-0-	-1533	-0-	1279	1	18640	3	Y	-0-			-0-
11		20760 X	17272	-0-	-3488	-0-	1219	1	16053	3	Y	-0-			-0-
12		21297 X	6625	-0-	-14672	-0-	390	1	6235	3	Y	-0-			-0-
01		20801 X	7443	-0-	-13358	-0-	474	1	6969	3	Y	-0-			-0-
02		19053 X	12793	-0-	-6260	-0-	2698	1	10095	3	Y	-0-			-0-
-----															
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560															
09		23190 X	22864	-0-	-326	-0-	1262	1	21602	3	Y	-0-			-0-
10		24366 X	21469	-0-	-2897	-0-	1378	1	20091	3	Y	-0-			-0-
11		23580 X	20301	-0-	-3279	-0-	1433	1	18868	3	Y	-0-			-0-
12		24366 X	20806	-0-	-3560	-0-	1226	1	19580	3	Y	-0-			-0-
01		23622 X	21288	-0-	-2334	-0-	1354	1	19934	3	Y	-0-			-0-
02		22098 X	18901	-0-	-3197	-0-	3986	1	14915	3	Y	-0-			-0-
-----															
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050															
09		27270 X	24817	-0-	-2453	-0-	1369	1	23448	3	Y	-0-			-0-
10		25792 X	24708	-0-	-1084	-0-	1586	1	23122	3	Y	-0-			-0-
11		25020 X	23266	-0-	-1754	-0-	1643	1	21623	3	Y	-0-			-0-
12		25854 X	24306	-0-	-1548	-0-	1433	1	22873	3	Y	-0-			-0-
01		25854 X	24180	-0-	-1674	-0-	1538	1	22642	3	Y	-0-			-0-
02		23983 X	21891	-0-	-2092	-0-	4617	1	17274	3	Y	-0-			-0-
-----															
DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394															
09		27870 X	24385	-0-	-3485	-0-	325	1	24060	3	Y	-0-			-0-
10		28799 X	25600	-0-	-3199	-0-	380	1	25220	3	Y	-0-			-0-
11		27870 X	23048	-0-	-4822	-0-	359	1	22689	3	Y	-0-			-0-
12		28179 X	24159	-0-	-4020	-0-	362	1	23797	3	Y	-0-			-0-
01		25606 X	22221	-0-	-3385	-0-	341	1	21880	3	Y	-0-			-0-
02		23954 X	22372	-0-	-1582	-0-	339	1	22033	3	Y	-0-			-0-
-----															
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		4	64	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
OWEN 1080-5		WELL #:	22H	RRCID ->	287111	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	10915 - 19432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		37450 X	37450	-0-	-0-	499 1	36951 3	Y	-0-		-0-
10		47064 X	47064	-0-	-0-	699 1	46365 3	Y	-0-		-0-
11		43813 X	43813	-0-	-0-	682 1	43131 3	Y	-0-		-0-
12		43874 X	43874	-0-	-0-	657 1	43217 3	Y	-0-		-0-
01		47058 X	42662	-0-	-4396	654 1	42008 3	Y	-0-		-0-
02		44022 X	38893	-0-	-5129	589 1	38304 3	Y	-0-		-0-
-----											
OWEN 1080-5		WELL #:	23H	RRCID ->	287112	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	11049 - 19345
09		41700 X	38206	-0-	-3494	509 1	37697 3	Y	-0-		-0-
10		43090 X	30381	-0-	-12709	451 1	29930 3	Y	-0-		-0-
11		40740 X	33791	-0-	-6949	526 1	33265 3	Y	-0-		-0-
12		42098 X	36498	-0-	-5600	547 1	35951 3	Y	-0-		-0-
01		40672 X	40615	-0-	-57	623 1	39992 3	Y	-0-		-0-
02		38338 X	38338	-0-	-0-	581 1	37757 3	Y	-0-		-0-
-----											
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B		WELL #:	9HR	RRCID ->	287113	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	10932 - 17229
09		25680 X	23335	-0-	-2345	1288 1	22047 3	Y	-0-		-0-
10		26040 X	23933	-0-	-2107	1537 1	22396 3	Y	-0-		-0-
11		24630 X	21828	-0-	-2802	1541 1	20287 3	Y	-0-		-0-
12		24707 X	20240	-0-	-4467	1193 1	19047 3	Y	-0-		-0-
01		24490 X	22749	-0-	-1741	1447 1	21302 3	Y	-0-		-0-
02		22562 X	20873	-0-	-1689	4402 1	16471 3	Y	-0-		-0-
-----											
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C		WELL #:	10H	RRCID ->	287120	COMPL. DATE	12/26/2018	TOTAL DEPTH	10733	PERF.	11192 - 17432
09		22440 X	17808	-0-	-4632	983 1	16825 3	Y	-0-		-0-
10		22196 X	19890	-0-	-2306	1277 1	18613 3	Y	-0-		-0-
11		21480 X	16893	-0-	-4587	1193 1	15700 3	Y	-0-		-0-
12		22134 X	14969	-0-	-7165	882 1	14087 3	Y	-0-		-0-
01		21235 X	3935	-0-	-17300	250 1	3685 3	Y	-0-		-0-
02		18618 X	14619	-0-	-3999	3083 1	11536 3	Y	-0-		-0-
-----											
OWEN-BRISCOE-MANRY GU K		WELL #:	52H	RRCID ->	287121	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	10866	PERF.	10821 - 19106
09		21210 X	16328	-0-	-4882	218 1	16110 3	Y	-0-		-0-
10		21669 X	18411	-0-	-3258	273 1	18138 3	Y	-0-		-0-
11		21918 X	21918	-0-	-0-	341 1	21577 3	Y	-0-		-0-
12		18802 X	18802	-0-	-0-	282 1	18520 3	Y	-0-		-0-
01		18414 X	17959	-0-	-455	275 1	17684 3	Y	-0-		-0-
02		21199 X	16226	-0-	-4973	246 1	15980 3	Y	-0-		-0-
-----											
DORA MARTIN B PSA C		WELL #:	51H	RRCID ->	287152	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	11034	PERF.	13323 - 18913
09		27455 X	27455	-0-	-0-	1515 1	25940 3	Y	-0-		-0-
10		26906 X	26906	-0-	-0-	1728 1	25178 3	Y	-0-		-0-
11		31290 X	22764	-0-	-8526	1607 1	21157 3	Y	-0-		-0-
12		32333 X	23199	-0-	-9134	1367 1	21832 3	Y	-0-		-0-
01		32333 X	23709	-0-	-8624	1508 1	22201 3	Y	-0-		-0-
02		26535 X	24437	-0-	-2098	5154 1	19283 3	Y	-0-		-0-
-----											
DORA MARTIN B PSA D		WELL #:	52H	RRCID ->	287153	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	11386 - 18764
09		35880 X	29207	-0-	-6673	1612 1	27595 3	Y	-0-		-0-
10		37076 X	28815	-0-	-8261	1850 1	26965 3	Y	-0-		-0-
11		35880 X	27495	-0-	-8385	1941 1	25554 3	Y	-0-		-0-
12		35650 X	27087	-0-	-8563	1596 1	25491 3	Y	-0-		-0-
01		32395 X	25033	-0-	-7362	1593 1	23440 3	Y	-0-		-0-
02		28246 X	28145	-0-	-101	5936 1	22209 3	Y	-0-		-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179												
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	EOM BALANCE
-----												
09		21735 X	21735	-0-	-0-	-0-	1199 1	20536 3	Y		-0-	-0-
10		22186 X	22186	-0-	-0-	-0-	1424 1	20762 3	Y		-0-	-0-
11		23790 X	19388	-0-	-4402	-0-	1369 1	18019 3	Y		-0-	-0-
12		28354 X	28354	-0-	-0-	-0-	1671 1	26683 3	Y		-0-	-0-
01		24583 X	23881	-0-	-702	-0-	1519 1	22362 3	Y		-0-	-0-
02		23055 X	23055	-0-	-0-	-0-	4862 1	18193 3	Y		-0-	-0-
-----												
FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455												
09		22530 X	20058	-0-	-2472	-0-	267 1	19791 3	Y		-0-	-0-
10		23281 X	21416	-0-	-1865	-0-	318 1	21098 3	Y		-0-	-0-
11		22530 X	19120	-0-	-3410	-0-	298 1	18822 3	Y		-0-	-0-
12		22289 X	19387	-0-	-2902	-0-	290 1	19097 3	Y		-0-	-0-
01		21669 X	18303	-0-	-3366	-0-	281 1	18022 3	Y		-0-	-0-
02		20039 X	19187	-0-	-852	-0-	291 1	18896 3	Y		-0-	-0-
-----												
DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729												
09		82710 X	63719	-0-	-18991	-0-	3516 1	60203 3	Y		-0-	-0-
10		75609 X	59090	-0-	-16519	-0-	3794 1	55296 3	Y		-0-	-0-
11		66030 X	53487	-0-	-12543	-0-	3776 1	49711 3	Y		-0-	-0-
12		65844 X	51250	-0-	-14594	-0-	3021 1	48229 3	Y		-0-	-0-
01		65844 X	46092	-0-	-19752	-0-	2932 1	43160 3	Y		-0-	-0-
02		61596 X	43974	-0-	-17622	-0-	9274 1	34700 3	Y		-0-	-0-
-----												
MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712												
09		66150 X	56531	-0-	-9619	-0-	3119 1	53412 3	Y		-0-	-0-
10		66123 X	56911	-0-	-9212	-0-	3654 1	53257 3	Y		-0-	-0-
11		61500 X	53885	-0-	-7615	-0-	3804 1	50081 3	Y		-0-	-0-
12		61566 X	52361	-0-	-9205	-0-	3086 1	49275 3	Y		-0-	-0-
01		59861 X	50835	-0-	-9026	-0-	3234 1	47601 3	Y		-0-	-0-
02		54636 X	46687	-0-	-7949	-0-	9846 1	36841 3	Y		-0-	-0-
-----												
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812												
09		46020 X	39393	-0-	-6627	-0-	2174 1	37219 3	Y		-0-	-0-
10		46097 X	40231	-0-	-5866	-0-	2583 1	37648 3	Y		-0-	-0-
11		43410 X	38788	-0-	-4622	-0-	2739 1	36049 3	Y		-0-	-0-
12		43090 X	38848	-0-	-4242	-0-	2290 1	36558 3	Y		-0-	-0-
01		41540 X	40624	-0-	-916	-0-	2584 1	38040 3	Y		-0-	-0-
02		44058 X	44058	-0-	-0-	-0-	9292 1	34766 3	Y		-0-	-0-
-----												
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869												
09		27660 X	24732	-0-	-2928	-0-	329 1	24403 3	Y		-0-	-0-
10		27528 X	25178	-0-	-2350	-0-	374 1	24804 3	Y		-0-	-0-
11		26010 X	21844	-0-	-4166	-0-	340 1	21504 3	Y		-0-	-0-
12		27985 X	27985	-0-	-0-	-0-	419 1	27566 3	Y		-0-	-0-
01		25792 X	24709	-0-	-1083	-0-	379 1	24330 3	Y		-0-	-0-
02		23896 X	22605	-0-	-1291	-0-	342 1	22263 3	Y		-0-	-0-
-----												
DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601												
09		23490 X	22560	-0-	-930	-0-	1245 1	21315 3	Y		-0-	-0-
10		24273 X	21760	-0-	-2513	-0-	1397 1	20363 3	Y		-0-	-0-
11		23490 X	20195	-0-	-3295	-0-	1426 1	18769 3	Y		-0-	-0-
12		23312 X	20021	-0-	-3291	-0-	1180 1	18841 3	Y		-0-	-0-
01		23312 X	20520	-0-	-2792	-0-	1305 1	19215 3	Y		-0-	-0-
02		21808 X	18426	-0-	-3382	-0-	3886 1	14540 3	Y		-0-	-0-
-----												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	38490 X	34880	-0-	-3610	-0-	746	1	34023	3	Y	101	112	1	2
						111	9							
10	39773 X	35602	-0-	-4171	-0-	35511	3	91	9	Y	83	82	1	3
11	37710 X	33963	-0-	-3747	-0-	33866	3	97	9	Y	88	67	1	24
12	37696 X	34653	-0-	-3043	-0-	57	1	34475	3	Y	110	113	1	21
						121	9							
01	37045 X	33961	-0-	-3084	-0-	508	1	33341	3	Y	102	106	1	17
						112	9							
02	33727 X	31459	-0-	-2268	-0-	368	1	30996	3	Y	86	90	1	13
						95	9							
JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88	88				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88	88				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88	88				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88	88				Y	-0-			-0-
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835														
09	58920 X	51724	-0-	-7196	-0-	1106	1	50474	3	Y	131	143	1	9
						144	9							
10	59613 X	52460	-0-	-7153	-0-	52361	3	99	9	Y	90	91	1	8
11	55680 X	49957	-0-	-5723	-0-	49835	3	122	9	Y	111	85	1	34
12	56265 X	50680	-0-	-5585	-0-	84	1	50488	3	Y	98	108	1	24
						108	9							
01	54963 X	49765	-0-	-5198	-0-	745	1	48920	3	Y	91	97	1	18
						100	9							
02	49996 X	46042	-0-	-3954	-0-	539	1	45407	3	Y	87	90	1	15
						96	9							
HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528														
09	84510 X	58546	-0-	-25964	-0-	3230	1	55316	3	Y	-0-			-0-
10	84413 X	68796	-0-	-15617	-0-	4417	1	64379	3	Y	-0-			-0-
11	81690 X	49570	-0-	-32120	-0-	3500	1	46070	3	Y	-0-			-0-
12	76043 X	37481	-0-	-38562	-0-	2209	1	35272	3	Y	-0-			-0-
01	70990 X	32511	-0-	-38479	-0-	2068	1	30443	3	Y	-0-			-0-
02	64351 X	33603	-0-	-30748	-0-	7087	1	26516	3	Y	-0-			-0-
M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931														
09	21690 X	19562	-0-	-2128	-0-	261	1	19301	3	Y	-0-			-0-
10	21917 X	20342	-0-	-1575	-0-	302	1	20040	3	Y	-0-			-0-
11	20670 X	17948	-0-	-2722	-0-	279	1	17669	3	Y	-0-			-0-
12	20956 X	20136	-0-	-820	-0-	302	1	19834	3	Y	-0-			-0-
01	20677 X	18891	-0-	-1786	-0-	290	1	18601	3	Y	-0-			-0-
02	19024 X	15785	-0-	-3239	-0-	239	1	15546	3	Y	-0-			-0-

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978									
AUSTIN STATE A				WELL #:	4H	RRCID ->	287675	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10850 - 14484		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09		7770 X	5941	-0-	-1829	-0-	127 2	1 9	5812	3	Y	2	2 1	-0-
10		8370 X	7055	-0-	-1315	-0-	7052	3	3 9	Y	3			3
11		8490 X	7145	-0-	-1345	-0-	7145	3		Y	-0-			3
12		8773 X	6468	-0-	-2305	-0-	11	1	6457	3	Y	-0-	3 1	-0-
01		8773 X	8401	-0-	-372	-0-	126	1	8272	3	Y	3		3
							3	9						
02		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	86	1	7241	3	Y	1		4
							1	9						
-----														
AUSTIN STATE A				WELL #:	2H	RRCID ->	287676	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	10452	PERF.10476 - 17368		
09		59100 X	47633	-0-	-11467	-0-	1021	1	46586	3	Y	24	24 1	-0-
							26	9						
10		58218 X	46233	-0-	-11985	-0-	46218	3	15 9	Y	14			14
11		53340 X	29998	-0-	-23342	-0-	29985	3	13 9	Y	12			26
12		52638 X	33613	-0-	-19025	-0-	56	1	33544	3	Y	12	38 1	-0-
							13	9						
01		50840 X	22290	-0-	-28550	-0-	334	1	21937	3	Y	17		17
							19	9						
02		46052 X	31985	-0-	-14067	-0-	375	1	31606	3	Y	4		21
							4	9						
-----														
AUSTIN STATE A				WELL #:	3H	RRCID ->	287677	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	10490	PERF.10726 - 17344		
09		41820 X	41092	-0-	-728	-0-	881	1	40188	3	Y	21	35 1	-0-
							23	9						
10		42222 X	41256	-0-	-966	-0-	41242	3	14 9	Y	13			13
11		42780 X	37950	-0-	-4830	-0-	37943	3	7 9	Y	6			19
12		44206 X	37449	-0-	-6757	-0-	62	1	37376	3	Y	10	29 1	-0-
							11	9						
01		44206 X	43672	-0-	-534	-0-	655	1	43000	3	Y	15		15
							17	9						
02		43525 X	43525	-0-	-0-	-0-	511	1	43005	3	Y	8		23
							9	9						
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504				WELL #:	60H	RRCID ->	287695	COMPL. DATE	01/02/2021	TOTAL DEPTH	10279	PERF.10493 - 17269		
09		50640 X	38568	-0-	-12072	-0-	827	1	37741	3	Y	-0-		-0-
10		50251 X	38320	-0-	-11931	-0-	38320	3		Y	-0-			-0-
11		46230 X	38126	-0-	-8104	-0-	38126	3		Y	-0-			-0-
12		46407 X	35980	-0-	-10427	-0-	60	1	35865	3	Y	50	44 1	6
							55	9						
01		47640 X	47640	-0-	-0-	-0-	714	1	46857	3	Y	63	65 1	4
							69	9						
02		42898 X	42898	-0-	-0-	-0-	503	1	42330	3	Y	59	57 1	6
							65	9						
-----														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504				WELL #:	61H	RRCID ->	287700	COMPL. DATE	01/02/2021	TOTAL DEPTH	10290	PERF.10653 - 17205		
09		59760 X	50682	-0-	-9078	-0-	1087	1	49595	3	Y	-0-		-0-
10		61752 X	49880	-0-	-11872	-0-	49880	3		Y	-0-			-0-
11		58560 X	49317	-0-	-9243	-0-	49310	3	7 9	Y	6	5 1		1
12		58435 X	50877	-0-	-7558	-0-	84	1	50734	3	Y	54	49 1	6
							59	9						
01		55738 X	50888	-0-	-4850	-0-	762	1	50053	3	Y	66	69 1	3
							73	9						
02		48981 X	44792	-0-	-4189	-0-	523	1	44070	3	Y	181	167 1	17
							199	9						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
OWEN 1080-5		WELL #:		27H	RRCID ->	287868	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10418	PERF.11029	- 19587	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		124230 X	104584	-0-	-19646	-0-	1393 1	103191 3	Y	-0-			-0-
10		125705 X	105939	-0-	-19766	-0-	1573 1	104366 3	Y	-0-			-0-
11		117240 X	99279	-0-	-17961	-0-	1546 1	97733 3	Y	-0-			-0-
12		117676 X	91825	-0-	-25851	-0-	1375 1	90450 3	Y	-0-			-0-
01		113088 X	103785	-0-	-9303	-0-	1592 1	102193 3	Y	-0-			-0-
02		101094 X	98944	-0-	-2150	-0-	1498 1	97446 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN 1080-5		WELL #:		28H	RRCID ->	287870	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10455	PERF.11136	- 19494	
09		140430 X	116797	-0-	-23633	-0-	1556 1	115241 3	Y	-0-			-0-
10		140585 X	116826	-0-	-23759	-0-	1734 1	115092 3	Y	-0-			-0-
11		131130 X	107988	-0-	-23142	-0-	1682 1	106306 3	Y	-0-			-0-
12		131750 X	109697	-0-	-22053	-0-	1643 1	108054 3	Y	-0-			-0-
01		127503 X	103684	-0-	-23819	-0-	1590 1	102094 3	Y	-0-			-0-
02		112897 X	95488	-0-	-17409	-0-	1446 1	94042 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN 1080-5		WELL #:		29H	RRCID ->	287872	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10709	PERF.11119	- 19720	
09		126300 X	114319	-0-	-11981	-0-	1523 1	112796 3	Y	-0-			-0-
10		126046 X	120926	-0-	-5120	-0-	1795 1	119131 3	Y	-0-			-0-
11		118170 X	109372	-0-	-8798	-0-	1703 1	107669 3	Y	-0-			-0-
12		119195 X	107926	-0-	-11269	-0-	1616 1	106310 3	Y	-0-			-0-
01		120931 X	102823	-0-	-18108	-0-	1577 1	101246 3	Y	-0-			-0-
02		113129 X	93072	-0-	-20057	-0-	1409 1	91663 3	Y	-0-			-0-
-----													
OWEN 1080-5		WELL #:		30H	RRCID ->	287873	COMPL. DATE	02/02/2021	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11084	- 19286	
09		122490 X	102119	-0-	-20371	-0-	1360 1	100759 3	Y	-0-			-0-
10		124837 X	101686	-0-	-23151	-0-	1510 1	100176 3	Y	-0-			-0-
11		116460 X	93697	-0-	-22763	-0-	1459 1	92238 3	Y	-0-			-0-
12		116188 X	93491	-0-	-22697	-0-	1400 1	92091 3	Y	-0-			-0-
01		111321 X	90289	-0-	-21032	-0-	1385 1	88904 3	Y	-0-			-0-
02		98716 X	82512	-0-	-16204	-0-	1250 1	81262 3	Y	-0-			-0-
-----													
DORA MARTIN A		WELL #:		41H	RRCID ->	287881	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL DEPTH	11341	PERF.11662	- 17159	
09		77117 X	77117	-0-	-0-	-0-	4255 1	72862 3	Y	-0-			-0-
10		73098 X	69514	-0-	-3584	-0-	4463 1	65051 3	Y	-0-			-0-
11		66540 X	61025	-0-	-5515	-0-	4309 1	56716 3	Y	-0-			-0-
12		79701 X	59547	-0-	-20154	-0-	3510 1	56037 3	Y	-0-			-0-
01		79701 X	49380	-0-	-30321	-0-	3141 1	46239 3	Y	-0-			-0-
02		74559 X	50966	-0-	-23593	-0-	10748 1	40218 3	Y	-0-			-0-
-----													
DORA MARTIN A		WELL #:		45H	RRCID ->	287882	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11588	- 15981	
09		46620 X	36104	-0-	-10516	-0-	1992 1	34112 3	Y	-0-			-0-
10		47430 X	34619	-0-	-12811	-0-	2223 1	32396 3	Y	-0-			-0-
11		45900 X	29926	-0-	-15974	-0-	2113 1	27813 3	Y	-0-			-0-
12		47430 X	27998	-0-	-19432	-0-	1650 1	26348 3	Y	-0-			-0-
01		41633 X	27716	-0-	-13917	-0-	1763 1	25953 3	Y	-0-			-0-
02		34887 X	28397	-0-	-6490	-0-	5989 1	22408 3	Y	-0-			-0-
-----													
DORA MARTIN A		WELL #:		46H	RRCID ->	287883	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	11393	PERF.11691	- 16385	
09		50970 X	48960	-0-	-2010	-0-	2701 1	46259 3	Y	-0-			-0-
10		49910 X	45297	-0-	-4613	-0-	2908 1	42389 3	Y	-0-			-0-
11		46320 X	39202	-0-	-7118	-0-	2768 1	36434 3	Y	-0-			-0-
12		50592 X	36489	-0-	-14103	-0-	2151 1	34338 3	Y	-0-			-0-
01		50592 X	37031	-0-	-13561	-0-	2356 1	34675 3	Y	-0-			-0-
02		47328 X	35202	-0-	-12126	-0-	7424 1	27778 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		54630 X	48923	-0-	-5707	-0-	2699 1	46224 3	Y	-0-			-0-
10		53971 X	45512	-0-	-8459	-0-	2922 1	42590 3	Y	-0-			-0-
11		49650 X	40862	-0-	-8788	-0-	2885 1	37977 3	Y	-0-			-0-
12		50561 X	38952	-0-	-11609	-0-	2296 1	36656 3	Y	-0-			-0-
01		50561 X	35137	-0-	-15424	-0-	2235 1	32902 3	Y	-0-			-0-
02		47299 X	21352	-0-	-25947	-0-	4503 1	16849 3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617													
09		59850 X	59091	-0-	-759	-0-	3260 1	55831 3	Y	-0-			-0-
10		61845 X	56883	-0-	-4962	-0-	3652 1	53231 3	Y	-0-			-0-
11		57510 X	51955	-0-	-5555	-0-	3668 1	48287 3	Y	-0-			-0-
12		61070 X	50620	-0-	-10450	-0-	2983 1	47637 3	Y	-0-			-0-
01		61070 X	50071	-0-	-10999	-0-	3185 1	46886 3	Y	-0-			-0-
02		57130 X	44920	-0-	-12210	-0-	9473 1	35447 3	Y	-0-			-0-
DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630													
09		78104 X	78104	-0-	-0-	-0-	4310 1	73794 3	Y	-0-			-0-
10		81902 X	75367	-0-	-6535	-0-	4839 1	70528 3	Y	-0-			-0-
11		79260 X	69246	-0-	-10014	-0-	4889 1	64357 3	Y	-0-			-0-
12		81902 X	68883	-0-	-13019	-0-	4060 1	64823 3	Y	-0-			-0-
01		80693 X	78390	-0-	-2303	-0-	4987 1	73403 3	Y	-0-			-0-
02		80880 X	80880	-0-	-0-	-0-	17057 1	63823 3	Y	-0-			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887													
09		53490 X	51312	-0-	-2178	-0-	1097 1	50071 3	Y	131	130	1	18
							144 9						
10		51491 X	49376	-0-	-2115	-0-	49201 3	175 9	Y	159	150	1	27
11		49830 X	48704	-0-	-1126	-0-	48397 3	307 9	Y	279	240	1	66
12		53010 X	47365	-0-	-5645	-0-	78 1	47071 3	Y	196	232	1	30
							216 9						
01		53010 X	48048	-0-	-4962	-0-	719 1	47197 3	Y	120	142	1	8
							132 9						
02		49590 X	42739	-0-	-6851	-0-	500 1	42155 3	Y	76	75	1	9
							84 9						
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194													
09		78960 X	65910	-0-	-13050	-0-	3637 1	62273 3	Y	-0-			-0-
10		78027 X	64834	-0-	-13193	-0-	4163 1	60671 3	Y	-0-			-0-
11		70980 X	49003	-0-	-21977	-0-	3460 1	45543 3	Y	-0-			-0-
12		72726 X	36148	-0-	-36578	-0-	2130 1	34018 3	Y	-0-			-0-
01		68820 X	33337	-0-	-35483	-0-	2121 1	31216 3	Y	-0-			-0-
02		63713 X	37211	-0-	-26502	-0-	7848 1	29363 3	Y	-0-			-0-
HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150													
09		117933 X	117933	-0-	-0-	-0-	6507 1	111426 3	Y	-0-			-0-
10		101482 X	101482	-0-	-0-	-0-	6516 1	94966 3	Y	-0-			-0-
11		94770 X	64933	-0-	-29837	-0-	4584 1	60349 3	Y	-0-			-0-
12		100128 X	100128	-0-	-0-	-0-	5901 1	94227 3	Y	-0-			-0-
01		97929 X	93048	-0-	-4881	-0-	5920 1	87128 3	Y	-0-			-0-
02		91611 X	83160	-0-	-8451	-0-	17538 1	65622 3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HENNDERSON-CENIZO		WELL #: 7H		RRCID ->	288259	COMPL. DATE	12/19/2020	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11536 - 20734	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		95820 X	75760	-0-	-20060	-0-	4180 1	71580 3	Y	-0-	-0-
10		94736 X	75592	-0-	-19144	-0-	4853 1	70739 3	Y	-0-	-0-
11		86970 X	61831	-0-	-25139	-0-	4365 1	57466 3	Y	-0-	-0-
12		86397 X	46420	-0-	-39977	-0-	2736 1	43684 3	Y	-0-	-0-
01		81561 X	47260	-0-	-34301	-0-	3007 1	44253 3	Y	-0-	-0-
02		73225 X	40558	-0-	-32667	-0-	8553 1	32005 3	Y	-0-	-0-
-----											
HENNDERSON-CENIZO PSA B		WELL #: 12H		RRCID ->	288286	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	10941	PERF.11621 - 18875	
09		81810 X	65266	-0-	-16544	-0-	3601 1	61665 3	Y	-0-	-0-
10		80879 X	19434	-0-	-61445	-0-	1248 1	18186 3	Y	-0-	-0-
11		74580 X	46299	-0-	-28281	-0-	3269 1	43030 3	Y	-0-	-0-
12		72850 X	44229	-0-	-28621	-0-	2607 1	41622 3	Y	-0-	-0-
01		69905 X	28269	-0-	-41636	-0-	1798 1	26471 3	Y	-0-	-0-
02		63104 X	23779	-0-	-39325	-0-	5015 1	18764 3	Y	-0-	-0-
-----											
HENNDERSON-CENIZO PSA C		WELL #: 13H		RRCID ->	288288	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	10953	PERF.11462 - 18891	
09		93270 X	78468	-0-	-14802	-0-	4330 1	74138 3	Y	-0-	-0-
10		93372 X	51107	-0-	-42265	-0-	3281 1	47826 3	Y	-0-	-0-
11		86760 X	54459	-0-	-32301	-0-	3845 1	50614 3	Y	-0-	-0-
12		87203 X	55104	-0-	-32099	-0-	3248 1	51856 3	Y	-0-	-0-
01		83700 X	41573	-0-	-42127	-0-	2645 1	38928 3	Y	-0-	-0-
02		75864 X	32218	-0-	-43646	-0-	6795 1	25423 3	Y	-0-	-0-
-----											
HENNDERSON-CENIZO		WELL #: 10H		RRCID ->	288404	COMPL. DATE	11/06/2020	TOTAL DEPTH	11430	PERF.11482 - 19589	
09		103680 X	64660	-0-	-39020	-0-	3568 1	61092 3	Y	-0-	-0-
10		101680 X	51929	-0-	-49751	-0-	3334 1	48595 3	Y	-0-	-0-
11		94380 X	42164	-0-	-52216	-0-	2977 1	39187 3	Y	-0-	-0-
12		90985 X	52826	-0-	-38159	-0-	3113 1	49713 3	Y	-0-	-0-
01		66805 X	31385	-0-	-35420	-0-	1997 1	29388 3	Y	-0-	-0-
02		62495 X	26769	-0-	-35726	-0-	5645 1	21124 3	Y	-0-	-0-
-----											
DORA MARTIN A		WELL #: 65H		RRCID ->	288883	COMPL. DATE	12/05/2020	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11400 - 19105	
09		95670 X	78588	-0-	-17082	-0-	4336 1	74252 3	Y	-0-	-0-
10		95108 X	79371	-0-	-15737	-0-	5096 1	74275 3	Y	-0-	-0-
11		87690 X	69842	-0-	-17848	-0-	4931 1	64911 3	Y	-0-	-0-
12		88257 X	67222	-0-	-21035	-0-	3962 1	63260 3	Y	-0-	-0-
01		83793 X	72768	-0-	-11025	-0-	4629 1	68139 3	Y	-0-	-0-
02		75980 X	67740	-0-	-8240	-0-	14286 1	53454 3	Y	-0-	-0-
-----											
DORA MARTIN B PSA A		WELL #: 47H		RRCID ->	288921	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11679 - 15944	
09		32610 X	29254	-0-	-3356	-0-	1614 1	27640 3	Y	-0-	-0-
10		32271 X	28043	-0-	-4228	-0-	1801 1	26242 3	Y	-0-	-0-
11		29520 X	24798	-0-	-4722	-0-	1751 1	23047 3	Y	-0-	-0-
12		30225 X	23158	-0-	-7067	-0-	1365 1	21793 3	Y	-0-	-0-
01		30225 X	23145	-0-	-7080	-0-	1472 1	21673 3	Y	-0-	-0-
02		28275 X	21175	-0-	-7100	-0-	4466 1	16709 3	Y	-0-	-0-
-----											
WILLIE RANCH		WELL #: 18H		RRCID ->	288944	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10339	PERF.11373 - 15781	
09		28860 X	23515	-0-	-5345	-0-	1298 1	22217 3	Y	-0-	-0-
10		27714 X	3446	-0-	-24268	-0-	221 1	3225 3	Y	-0-	-0-
11		26790 X	3634	-0-	-23156	-0-	257 1	3377 3	Y	-0-	-0-
12		24304 X	14009	-0-	-10295	-0-	826 1	13183 3	Y	-0-	-0-
01		24304 X	14000	-0-	-10304	-0-	891 1	13109 3	Y	-0-	-0-
02		22736 X	9085	-0-	-13651	-0-	1916 1	7169 3	Y	-0-	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
WILLIE RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	288945	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10832	PERF.11380	- 16193	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		35850 X	31776	-0-	-4074	-0-	1753 1	30023 3	Y	-0-			-0-
10		34844 X	4645	-0-	-30199	-0-	298 1	4347 3	Y	-0-			-0-
11		33720 X	15840	-0-	-17880	-0-	1118 1	14722 3	Y	-0-			-0-
12		60373 X	60373	-0-	-0-	-0-	3558 1	56815 3	Y	-0-			-0-
01		48973 X	48973	-0-	-0-	-0-	3116 1	45857 3	Y	-0-			-0-
02		40380 X	40380	-0-	-0-	-0-	8516 1	31864 3	Y	-0-			-0-
-----													
WILLIE RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	288948	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10858	PERF.11577	- 16389	
09		51480 X	33626	-0-	-17854	-0-	1855 1	31771 3	Y	-0-			-0-
10		41695 X	36294	-0-	-5401	-0-	2330 1	33964 3	Y	-0-			-0-
11		40350 X	29010	-0-	-11340	-0-	2048 1	26962 3	Y	-0-			-0-
12		57045 X	57045	-0-	-0-	-0-	3362 1	53683 3	Y	-0-			-0-
01		53672 X	53672	-0-	-0-	-0-	3415 1	50257 3	Y	-0-			-0-
02		44319 X	44319	-0-	-0-	-0-	9347 1	34972 3	Y	-0-			-0-
-----													
DORA MARTIN B		WELL #:		48H	RRCID ->	288969	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11738	- 16067	
09		33690 X	26826	-0-	-6864	-0-	1480 1	25346 3	Y	-0-			-0-
10		34813 X	25954	-0-	-8859	-0-	1666 1	24288 3	Y	-0-			-0-
11		30570 X	14094	-0-	-16476	-0-	995 1	13099 3	Y	-0-			-0-
12		31589 X	24080	-0-	-7509	-0-	1419 1	22661 3	Y	-0-			-0-
01		29016 X	23336	-0-	-5680	-0-	1485 1	21851 3	Y	-0-			-0-
02		25926 X	21854	-0-	-4072	-0-	4609 1	17245 3	Y	-0-			-0-
-----													
APPLING		WELL #:		23H	RRCID ->	289070	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10423	PERF.10817	- 16581	
09		83264 X	83264	-0-	-0-	-0-	1373 1	81891 3	N	-0-			-0-
10		83716 X	83716	-0-	-0-	-0-	1102 1	82614 3	N	-0-			-0-
11		78155 X	78155	-0-	-0-	-0-	1936 1	76219 3	N	-0-			-0-
12		86025 X	77631	-0-	-8394	-0-	1243 1	76388 3	N	-0-			-0-
*01		86025 X	74659	-0-	-11366	-0-	1269 1	73390 3	N	-0-			-0-
*02		80475 X	67873	-0-	-12602	-0-	1184 1	66689 3	N	-0-			-0-
-----													
WILLIE RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	289224	COMPL. DATE	08/24/2020	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11397	- 15789	
09		38490 X	29947	-0-	-8543	-0-	1652 1	28295 3	Y	-0-			-0-
10		40176 X	4736	-0-	-35440	-0-	304 1	4432 3	Y	-0-			-0-
11		38880 X	801	-0-	-38079	-0-	57 1	744 3	Y	-0-			-0-
12		40176 X	7875	-0-	-32301	-0-	464 1	7411 3	Y	-0-			-0-
01		30938 X	9670	-0-	-21268	-0-	615 1	9055 3	Y	-0-			-0-
02		28942 X	5824	-0-	-23118	-0-	1228 1	4596 3	Y	-0-			-0-
-----													
APPLING		WELL #:		24H	RRCID ->	289439	COMPL. DATE	03/15/2020	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10893	- 16745	
09		77452 X	77452	-0-	-0-	-0-	1278 1	76174 3	N	-0-			-0-
10		78405 X	78405	-0-	-0-	-0-	1032 1	77373 3	N	-0-			-0-
11		72592 X	72592	-0-	-0-	-0-	1798 1	70794 3	N	-0-			-0-
12		80042 X	71778	-0-	-8264	-0-	1150 1	70628 3	N	-0-			-0-
*01		80042 X	68466	-0-	-11576	-0-	1164 1	67302 3	N	-0-			-0-
*02		74878 X	60938	-0-	-13940	-0-	1063 1	59875 3	N	-0-			-0-
-----													
GOLLA GU B		WELL #:		16H	RRCID ->	289488	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11046	- 15997	
09		49890 X	39100	-0-	-10790	-0-	1322 1	37778 3	Y	-0-			13
10		51553 X	37040	-0-	-14513	-0-	1263 1	35777 3	Y	-0-			13
11		49890 X	33692	-0-	-16198	-0-	2145 1	31547 3	Y	-0-			13
12		44175 X	31690	-0-	-12485	-0-	1045 1	30645 3	Y	-0-			13
01		43865 X	31476	-0-	-12389	-0-	929 1	30547 3	Y	-0-			13
02		37787 X	26639	-0-	-11148	-0-	593 1	26046 3	Y	-0-			13

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GOLLA GU A		WELL #:		14H	RRCID ->	289489	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10569	PERF.10975	- 15926	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		31410 X	29990	-0-	-1420	-0-	1014 1	28976 3	Y	-0-			11
10		32457 X	22582	-0-	-9875	-0-	770 1	21812 3	Y	-0-			11
11		32396 X	32396	-0-	-0-	-0-	2062 1	30334 3	Y	-0-			11
12		35403 X	35403	-0-	-0-	-0-	1168 1	34235 3	Y	-0-			11
01		31527 X	31031	-0-	-496	-0-	916 1	30115 3	Y	-0-			11
02		31320 X	8902	-0-	-22418	-0-	198 1	8704 3	Y	-0-			11
-----													
GOLLA GU B		WELL #:		15H	RRCID ->	289490	COMPL. DATE	07/25/2019	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10970	- 15921	
09		34020 X	29913	-0-	-4107	-0-	1011 1	28902 3	Y	-0-			13
10		34596 X	26822	-0-	-7774	-0-	915 1	25907 3	Y	-0-			13
11		32282 X	32282	-0-	-0-	-0-	2055 1	30227 3	Y	-0-			13
12		30907 X	28957	-0-	-1950	-0-	955 1	28002 3	Y	-0-			13
01		30907 X	27924	-0-	-2983	-0-	824 1	27100 3	Y	-0-			13
02		31204 X	13034	-0-	-18170	-0-	290 1	12744 3	Y	-0-			13
-----													
L.C. WRIGHT PSA E		WELL #:		9H	RRCID ->	290677	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	10723	PERF.10998	- 18276	
09		88290 X	71853	-0-	-16437	-0-	957 1	70896 3	Y	-0-			-0-
10		86366 X	71635	-0-	-14731	-0-	1063 1	70572 3	Y	-0-			-0-
11		80190 X	65754	-0-	-14436	-0-	1024 1	64730 3	Y	-0-			-0-
12		81158 X	65088	-0-	-16070	-0-	975 1	64113 3	Y	-0-			-0-
01		78585 X	62665	-0-	-15920	-0-	961 1	61704 3	Y	-0-			-0-
02		69455 X	56864	-0-	-12591	-0-	861 1	56003 3	Y	-0-			-0-
-----													
L.C. WRIGHT PSA F		WELL #:		10H	RRCID ->	290678	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	10676	PERF.11159	- 17979	
09		61230 X	30347	-0-	-30883	-0-	404 1	29943 3	Y	-0-			-0-
10		63271 X	61018	-0-	-2253	-0-	906 1	60112 3	Y	-0-			-0-
11		61230 X	50648	-0-	-10582	-0-	789 1	49859 3	Y	-0-			-0-
12		55118 X	48342	-0-	-6776	-0-	724 1	47618 3	Y	-0-			-0-
01		61008 X	45726	-0-	-15282	-0-	701 1	45025 3	Y	-0-			-0-
02		57072 X	36975	-0-	-20097	-0-	560 1	36415 3	Y	-0-			-0-
-----													
PALAFOX STATE PSA E		WELL #:		501H	RRCID ->	290836	COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	9968	PERF.10517	- 16199	
09		89190 X	81771	-0-	-7419	-0-	1089 1	80682 3	N	-0-			-0-
10		92163 X	82549	-0-	-9614	-0-	1225 1	81324 3	N	-0-			-0-
11		87780 X	78000	-0-	-9780	-0-	1215 1	76785 3	N	-0-			-0-
12		87730 X	78752	-0-	-8978	-0-	1179 1	77573 3	N	-0-			-0-
01		85343 X	75830	-0-	-9513	-0-	1163 1	74667 3	N	-0-			-0-
02		79054 X	69227	-0-	-9827	-0-	1048 1	68179 3	N	-0-			-0-
-----													
PALAFOX STATE PSA B		WELL #:		100H	RRCID ->	290841	COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	10115	PERF.10621	- 16345	
09		93349 X	93349	-0-	-0-	-0-	1244 1	92105 3	N	-0-			-0-
10		93465 X	92347	-0-	-1118	-0-	1371 1	90976 3	N	-0-			-0-
11		86430 X	84659	-0-	-1771	-0-	1318 1	83341 3	N	-0-			-0-
12		96472 X	84211	-0-	-12261	-0-	1261 1	82950 3	N	-0-			-0-
01		96472 X	81257	-0-	-15215	-0-	1246 1	80011 3	N	-0-			-0-
02		90248 X	71780	-0-	-18468	-0-	1087 1	70693 3	N	-0-			-0-
-----													
PALAFOX STATE PSA D		WELL #:		101H	RRCID ->	290842	COMPL. DATE	03/29/2021	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10531	- 16484	
09		115260 X	114375	-0-	-885	-0-	1524 1	112851 3	N	-0-			-0-
10		116312 X	113752	-0-	-2560	-0-	1689 1	112063 3	N	-0-			-0-
11		108750 X	105360	-0-	-3390	-0-	1641 1	103719 3	N	-0-			-0-
12		118203 X	104646	-0-	-13557	-0-	1567 1	103079 3	N	-0-			-0-
01		118203 X	99127	-0-	-19076	-0-	1520 1	97607 3	N	-0-			-0-
02		110577 X	88684	-0-	-21893	-0-	1343 1	87341 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021												TOTAL DEPTH	9919	PERF.10402	- 16302
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		86190 X	81305	-0-	-4885	-0-	1083 1	80222 3	N	-0-			-0-		
10		89063 X	82323	-0-	-6740	-0-	1222 1	81101 3	N	-0-			-0-		
11		84600 X	79992	-0-	-4608	-0-	1246 1	78746 3	N	-0-			-0-		
12		87048 X	81200	-0-	-5848	-0-	1216 1	79984 3	N	-0-			-0-		
01		87048 X	79867	-0-	-7181	-0-	1225 1	78642 3	N	-0-			-0-		
02		78590 X	73273	-0-	-5317	-0-	1110 1	72163 3	N	-0-			-0-		
-----															
APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021												TOTAL DEPTH	10891	PERF.11129	- 20012
09		184380 X	149158	-0-	-35222	-0-	2460 1	146698 3	N	-0-			-0-		
10		183489 X	152025	-0-	-31464	-0-	2001 1	150024 3	N	-0-			-0-		
11		169110 X	140983	-0-	-28127	-0-	3492 1	137491 3	N	-0-			-0-		
12		167927 X	140781	-0-	-27146	-0-	2255 1	138526 3	N	-0-			-0-		
01		158875 X	135947	-0-	-22928	-0-	2311 1	133636 3	N	-0-			-0-		
02		144188 X	121376	-0-	-22812	-0-	2118 1	119258 3	N	-0-			-0-		
-----															
APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021												TOTAL DEPTH	10850	PERF.11203	- 20084
09		196440 X	169047	-0-	-27393	-0-	2788 1	166259 3	N	-0-			-0-		
10		196819 X	168704	-0-	-28115	-0-	2221 1	166483 3	N	-0-			-0-		
11		185070 X	158205	-0-	-26865	-0-	3919 1	154286 3	N	-0-			-0-		
12		185783 X	158995	-0-	-26788	-0-	2546 1	156449 3	N	-0-			-0-		
01		180513 X	154288	-0-	-26225	-0-	2623 1	151665 3	N	-0-			-0-		
02		163415 X	139502	-0-	-23913	-0-	2434 1	137068 3	N	-0-			-0-		
-----															
APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021												TOTAL DEPTH	10884	PERF.11195	- 21502
09		198660 X	179579	-0-	-19081	-0-	2962 1	176617 3	N	-0-			-0-		
10		201748 X	172436	-0-	-29312	-0-	2270 1	170166 3	N	-0-			-0-		
11		192030 X	156122	-0-	-35908	-0-	3867 1	152255 3	N	-0-			-0-		
12		194773 X	160124	-0-	-34649	-0-	2564 1	157560 3	N	-0-			-0-		
01		190681 X	163219	-0-	-27462	-0-	2774 1	160445 3	N	-0-			-0-		
02		173594 X	137057	-0-	-36537	-0-	2392 1	134665 3	N	-0-			-0-		
-----															
APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021												TOTAL DEPTH	10850	PERF.11235	- 18507
09		155550 X	132329	-0-	-23221	-0-	2183 1	130146 3	N	-0-			-0-		
10		156023 X	131335	-0-	-24688	-0-	1729 1	129606 3	N	-0-			-0-		
11		145650 X	126953	-0-	-18697	-0-	3145 1	123808 3	N	-0-			-0-		
12		145142 X	126666	-0-	-18476	-0-	2028 1	124638 3	N	-0-			-0-		
01		140368 X	122863	-0-	-17505	-0-	2088 1	120775 3	N	-0-			-0-		
02		127919 X	108129	-0-	-19790	-0-	1887 1	106242 3	N	-0-			-0-		
-----															
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021												TOTAL DEPTH	10096	PERF.10659	- 15704
09		59070 X	2610	-0-	-56460	-0-	55 1	2501 3	Y	49	49	1	-0-		
							54 9								
10		69641 X	69641	-0-	-0-	-0-	68460 3	1181 9	Y	1074	987	1	87		
11		54559 X	54559	-0-	-0-	-0-	53506 3	1053 9	Y	957	960	1	84		
12		47351 X	47351	-0-	-0-	-0-	77 1	46581 3	Y	630	634	1	80		
							693 9								
01		69626 X	48794	-0-	-20832	-0-	722 1	47405 3	Y	606	659	1	27		
							667 9								
02		65134 X	38931	-0-	-26203	-0-	450 1	37907 3	Y	522	509	1	40		
							574 9								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30630 X	25355	-0-	-5275	-0-	537	1	24486	3	Y	302	344	1	5
10	32054 X	26281	-0-	-5773	-0-	332	9	25885	3	Y	360	336	1	29
11	31020 X	25052	-0-	-5968	-0-	24635	3	417	9	Y	379	375	1	33
12	32054 X	22403	-0-	-9651	-0-	37	1	21967	3	Y	363	351	1	45
01	30504 X	24716	-0-	-5788	-0-	399	9	363	1	Y	462	486	1	21
02	24592 X	20211	-0-	-4381	-0-	508	9	233	1	Y	357	350	1	28
						393	9							
DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967														
09	42870 X	36062	-0-	-6808	-0-	764	1	34867	3	Y	392	441	1	11
10	41726 X	36905	-0-	-4821	-0-	431	9	36505	3	Y	364	342	1	33
11	39420 X	35349	-0-	-4071	-0-	34885	3	464	9	Y	422	416	1	39
12	40734 X	35068	-0-	-5666	-0-	58	1	34606	3	Y	367	357	1	49
01	40238 X	35856	-0-	-4382	-0-	404	9	530	1	Y	456	481	1	24
02	34858 X	29554	-0-	-5304	-0-	502	9	343	1	Y	323	318	1	29
						355	9							
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641														
09	47220 X	37238	-0-	-9982	-0-	789	1	35991	3	Y	416	446	1	8
10	44671 X	37445	-0-	-7226	-0-	458	9	37212	3	Y	212	202	1	18
11	40140 X	38388	-0-	-1752	-0-	37786	3	602	9	Y	547	520	1	45
12	41478 X	34827	-0-	-6651	-0-	57	1	34373	3	Y	361	361	1	45
01	41478 X	38777	-0-	-2701	-0-	397	9	574	1	Y	442	467	1	20
02	37120 X	30964	-0-	-6156	-0-	486	9	359	1	Y	340	334	1	26
						374	9							
DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852														
09	52170 X	43593	-0-	-8577	-0-	927	1	42296	3	Y	336	365	1	7
10	50065 X	43036	-0-	-7029	-0-	370	9	42599	3	Y	397	372	1	32
11	46290 X	42818	-0-	-3472	-0-	42332	3	486	9	Y	442	437	1	37
12	47833 X	40477	-0-	-7356	-0-	66	1	39925	3	Y	442	425	1	54
01	47337 X	45267	-0-	-2070	-0-	486	9	671	1	Y	498	530	1	22
02	42137 X	35766	-0-	-6371	-0-	548	9	414	1	Y	409	399	1	32
						450	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		52230 X	47240	-0-	-4990	-0-	1004	1	45823	3	Y	375
							413	9				8
10		51770 X	47964	-0-	-3806	-0-	47553	3	411	9	Y	374
							46240	3	488	9	Y	374
11		50100 X	46728	-0-	-3372	-0-	46240	3	488	9	Y	444
							73	1	44050	3	Y	444
12		51770 X	44569	-0-	-7201	-0-	446	9				393
							698	1	45823	3	Y	405
01		48825 X	47082	-0-	-1743	-0-	561	9				537
							453	1	38190	3	Y	510
02		45675 X	38981	-0-	-6694	-0-	338	9				307
												305
												1
												23
												25

  

SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512												
09		66600 X	57987	-0-	-8613	-0-	3200	1	54787	3	Y	-0-
							3211	1	46801	3	Y	-0-
10		68169 X	50012	-0-	-18157	-0-	3211	1	46801	3	Y	-0-
							1984	1	26123	3	Y	-0-
11		59250 X	28107	-0-	-31143	-0-	1984	1	26123	3	Y	-0-
							2141	1	34183	3	Y	-0-
12		61225 X	36324	-0-	-24901	-0-	2141	1	34183	3	Y	-0-
							2858	1	42060	3	Y	-0-
01		61225 X	44918	-0-	-16307	-0-	2858	1	42060	3	Y	-0-
							6634	1	24822	3	Y	-0-
02		56057 X	31456	-0-	-24601	-0-	6634	1	24822	3	Y	-0-

  

CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215												
09		95880 X	72137	-0-	-23743	-0-	3980	1	68157	3	Y	-0-
							4519	1	65862	3	Y	-0-
10		93496 X	70381	-0-	-23115	-0-	4519	1	65862	3	Y	-0-
							4422	1	58204	3	Y	-0-
11		85620 X	62626	-0-	-22994	-0-	4422	1	58204	3	Y	-0-
							3276	1	52300	3	Y	-0-
12		83018 X	55576	-0-	-27442	-0-	3276	1	52300	3	Y	-0-
							3221	1	47410	3	Y	-0-
01		78740 X	50631	-0-	-28109	-0-	3221	1	47410	3	Y	-0-
							9940	1	37194	3	Y	-0-
02		69745 X	47134	-0-	-22611	-0-	9940	1	37194	3	Y	-0-

  

CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533												
09		108330 X	85133	-0-	-23197	-0-	4697	1	80436	3	Y	-0-
							5320	1	77537	3	Y	-0-
10		108996 X	82857	-0-	-26139	-0-	5320	1	77537	3	Y	-0-
							5056	1	66554	3	Y	-0-
11		101280 X	71610	-0-	-29670	-0-	5056	1	66554	3	Y	-0-
							3470	1	55401	3	Y	-0-
12		97495 X	58871	-0-	-38624	-0-	3470	1	55401	3	Y	-0-
							3499	1	51500	3	Y	-0-
01		92287 X	54999	-0-	-37288	-0-	3499	1	51500	3	Y	-0-
							10455	1	39119	3	Y	-0-
02		82302 X	49574	-0-	-32728	-0-	10455	1	39119	3	Y	-0-

  

HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752												
09		103410 X	81732	-0-	-21678	-0-	4510	1	77222	3	Y	-0-
							4622	1	67372	3	Y	-0-
10		101897 X	71994	-0-	-29903	-0-	4622	1	67372	3	Y	-0-
							5159	1	67919	3	Y	-0-
11		93840 X	73078	-0-	-20762	-0-	5159	1	67919	3	Y	-0-
							3877	1	61905	3	Y	-0-
12		92597 X	65782	-0-	-26815	-0-	3877	1	61905	3	Y	-0-
							4419	1	65048	3	Y	-0-
01		88195 X	69467	-0-	-18728	-0-	4419	1	65048	3	Y	-0-
							15126	1	56598	3	Y	-0-
02		78996 X	71724	-0-	-7272	-0-	15126	1	56598	3	Y	-0-

  

DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275												
09		145980 X	114954	-0-	-31026	-0-	6343	1	108611	3	Y	-0-
							6493	1	94629	3	Y	-0-
10		144646 X	101122	-0-	-43524	-0-	6493	1	94629	3	Y	-0-
							9419	1	123996	3	Y	-0-
11		133415 X	133415	-0-	-0-	-0-	9419	1	123996	3	Y	-0-
							7376	1	117765	3	Y	-0-
12		125426 X	125141	-0-	-285	-0-	7376	1	117765	3	Y	-0-
							7603	1	111909	3	Y	-0-
01		121613 X	119512	-0-	-2101	-0-	7603	1	111909	3	Y	-0-
							22483	1	84123	3	Y	-0-
02		128963 X	106606	-0-	-22357	-0-	22483	1	84123	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
OWEN 1080 GU G		WELL #:	31H	RRCID ->	291738	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10834	PERF.11106	- 18649
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		116370 X	96957	-0-	-19413	-0-	1292 1	95665 3	Y	-0-	-0-
10		115661 X	95717	-0-	-19944	-0-	1421 1	94296 3	Y	-0-	-0-
11		107610 X	88979	-0-	-18631	-0-	1386 1	87593 3	Y	-0-	-0-
12		108376 X	89107	-0-	-19269	-0-	1335 1	87772 3	Y	-0-	-0-
01		104439 X	87348	-0-	-17091	-0-	1340 1	86008 3	Y	-0-	-0-
02		93728 X	78530	-0-	-15198	-0-	1189 1	77341 3	Y	-0-	-0-
-----											
OWEN 1080 GU H		WELL #:	32H	RRCID ->	291739	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10854	PERF.11054	- 18813
09		111030 X	82749	-0-	-28281	-0-	1102 1	81647 3	Y	-0-	-0-
10		100502 X	80929	-0-	-19573	-0-	1201 1	79728 3	Y	-0-	-0-
11		91920 X	75411	-0-	-16509	-0-	1174 1	74237 3	Y	-0-	-0-
12		94984 X	74658	-0-	-20326	-0-	1118 1	73540 3	Y	-0-	-0-
01		89900 X	82639	-0-	-7261	-0-	1267 1	81372 3	Y	-0-	-0-
02		79982 X	79146	-0-	-836	-0-	1199 1	77947 3	Y	-0-	-0-
-----											
OWEN 1080 GU K		WELL #:	35H	RRCID ->	291740	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10855	PERF.11034	- 19361
09		135600 X	107880	-0-	-27720	-0-	1437 1	106443 3	Y	-0-	-0-
10		132525 X	106009	-0-	-26516	-0-	1574 1	104435 3	Y	-0-	-0-
11		121770 X	100884	-0-	-20886	-0-	1571 1	99313 3	Y	-0-	-0-
12		125705 X	97839	-0-	-27866	-0-	1465 1	96374 3	Y	-0-	-0-
01		117707 X	91690	-0-	-26017	-0-	1406 1	90284 3	Y	-0-	-0-
02		104284 X	80293	-0-	-23991	-0-	1216 1	79077 3	Y	-0-	-0-
-----											
OWEN BRISCOE MANRY GU N		WELL #:	55H	RRCID ->	291797	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10883	PERF.10998	- 19092
09		133500 X	105998	-0-	-27502	-0-	1412 1	104586 3	Y	-0-	-0-
10		131037 X	103948	-0-	-27089	-0-	1543 1	102405 3	Y	-0-	-0-
11		120690 X	96364	-0-	-24326	-0-	1501 1	94863 3	Y	-0-	-0-
12		118575 X	99932	-0-	-18643	-0-	1497 1	98435 3	Y	-0-	-0-
01		111755 X	93621	-0-	-18134	-0-	1436 1	92185 3	Y	-0-	-0-
02		102457 X	84064	-0-	-18393	-0-	1273 1	82791 3	Y	-0-	-0-
-----											
OWEN BRISCOE MANRY GU O		WELL #:	56H	RRCID ->	291855	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10872	PERF.11096	- 19469
09		153270 X	121426	-0-	-31844	-0-	1618 1	119808 3	Y	-0-	-0-
10		151745 X	119675	-0-	-32070	-0-	1777 1	117898 3	Y	-0-	-0-
11		139860 X	111438	-0-	-28422	-0-	1735 1	109703 3	Y	-0-	-0-
12		138477 X	110688	-0-	-27789	-0-	1658 1	109030 3	Y	-0-	-0-
01		132215 X	106660	-0-	-25555	-0-	1636 1	105024 3	Y	-0-	-0-
02		117392 X	95721	-0-	-21671	-0-	1450 1	94271 3	Y	-0-	-0-
-----											
OWEN 1080 GU J		WELL #:	34H	RRCID ->	291858	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11098	- 19195
09		124650 X	95580	-0-	-29070	-0-	1273 1	94307 3	Y	-0-	-0-
10		122419 X	92743	-0-	-29676	-0-	1377 1	91366 3	Y	-0-	-0-
11		111600 X	88767	-0-	-22833	-0-	1382 1	87385 3	Y	-0-	-0-
12		107508 X	87075	-0-	-20433	-0-	1304 1	85771 3	Y	-0-	-0-
01		101928 X	81268	-0-	-20660	-0-	1246 1	80022 3	Y	-0-	-0-
02		92394 X	78284	-0-	-14110	-0-	1186 1	77098 3	Y	-0-	-0-
-----											
OWEN BRISCOE MANRY GU L		WELL #:	53H	RRCID ->	291939	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10892	PERF.11180	- 19280
09		147270 X	114774	-0-	-32496	-0-	1529 1	113245 3	Y	-0-	-0-
10		144863 X	114094	-0-	-30769	-0-	1694 1	112400 3	Y	-0-	-0-
11		132690 X	104893	-0-	-27797	-0-	1633 1	103260 3	Y	-0-	-0-
12		130665 X	110159	-0-	-20506	-0-	1650 1	108509 3	Y	-0-	-0-
01		124961 X	104950	-0-	-20011	-0-	1609 1	103341 3	Y	-0-	-0-
02		110954 X	93104	-0-	-17850	-0-	1410 1	91694 3	Y	-0-	-0-

-----												
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
OWEN BRISCOE MANNY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
09		127740 X	98066	-0-	-29674	-0-	1306	1	96760	3	Y	-0-
10		125953 X	99182	-0-	-26771	-0-	1472	1	97710	3	Y	-0-
11		116430 X	91718	-0-	-24712	-0-	1428	1	90290	3	Y	-0-
12		113553 X	89270	-0-	-24283	-0-	1337	1	87933	3	Y	-0-
01		107043 X	85991	-0-	-21052	-0-	1319	1	84672	3	Y	-0-
02		94801 X	75206	-0-	-19595	-0-	1139	1	74067	3	Y	-0-
-----												
OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053												
09		113070 X	85465	-0-	-27605	-0-	1139	1	84326	3	Y	-0-
10		109864 X	83092	-0-	-26772	-0-	1233	1	81859	3	Y	-0-
11		100470 X	83288	-0-	-17182	-0-	1297	1	81991	3	Y	-0-
12		98580 X	79670	-0-	-18910	-0-	1193	1	78477	3	Y	-0-
01		94209 X	73854	-0-	-20355	-0-	1133	1	72721	3	Y	-0-
02		82621 X	66520	-0-	-16101	-0-	1007	1	65513	3	Y	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981												
09		119460 X	94938	-0-	-24522	-0-	1265	1	93673	3	Y	-0-
10		118234 X	90748	-0-	-27486	-0-	1347	1	89401	3	Y	-0-
11		109920 X	88042	-0-	-21878	-0-	1371	1	86671	3	Y	-0-
12		108593 X	86118	-0-	-22475	-0-	1290	1	84828	3	Y	-0-
01		103726 X	81440	-0-	-22286	-0-	1249	1	80191	3	Y	-0-
02		91785 X	72242	-0-	-19543	-0-	1094	1	71148	3	Y	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122												
09		126210 X	96103	-0-	-30107	-0-	1280	1	94823	3	Y	-0-
10		125705 X	92953	-0-	-32752	-0-	1380	1	91573	3	Y	-0-
11		111030 X	90013	-0-	-21017	-0-	1402	1	88611	3	Y	-0-
12		107105 X	86111	-0-	-20994	-0-	1290	1	84821	3	Y	-0-
01		104966 X	79118	-0-	-25848	-0-	1213	1	77905	3	Y	-0-
02		92887 X	70877	-0-	-22010	-0-	1073	1	69804	3	Y	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895												
09		117570 X	96342	-0-	-21228	-0-	1284	1	95058	3	Y	-0-
10		116715 X	94766	-0-	-21949	-0-	1407	1	93359	3	Y	-0-
11		107550 X	89630	-0-	-17920	-0-	1396	1	88234	3	Y	-0-
12		105586 X	90085	-0-	-15501	-0-	1349	1	88736	3	Y	-0-
01		102455 X	84820	-0-	-17635	-0-	1301	1	83519	3	Y	-0-
02		93119 X	76655	-0-	-16464	-0-	1161	1	75494	3	Y	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075												
09		127050 X	97682	-0-	-29368	-0-	1301	1	96381	3	Y	-0-
10		124682 X	95620	-0-	-29062	-0-	1419	1	94201	3	Y	-0-
11		114090 X	95915	-0-	-18175	-0-	1494	1	94420	3	Y	-0-
							1	9				1
12		111352 X	90301	-0-	-21051	-0-	1352	1	88949	3	Y	-0-
01		104284 X	83653	-0-	-20631	-0-	1283	1	82370	3	Y	-0-
02		94424 X	74449	-0-	-19975	-0-	1127	1	73322	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	126900	X	93544	-0-	-33356	-0-	1246 1	92298 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	126232	X	91049	-0-	-35183	-0-	1352 1	89697 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	119130	X	92869	-0-	-26261	-0-	1446 1	91423 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	119226	X	93772	-0-	-25454	-0-	1404 1	92368 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	105586	X	85330	-0-	-20256	-0-	1309 1	84021 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	90422	X	76118	-0-	-14304	-0-	1153 1	74965 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893												
09	115350	X	95098	-0-	-20252	-0-	1267 1	93831 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	114638	X	92282	-0-	-22356	-0-	1370 1	90912 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	106200	X	85883	-0-	-20317	-0-	1337 1	84546 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	105400	X	84882	-0-	-20518	-0-	1271 1	83611 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	100347	X	84120	-0-	-16227	-0-	1290 1	82830 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	91930	X	77041	-0-	-14889	-0-	1167 1	75874 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926												
09	141450	X	122627	-0-	-18823	-0-	1634 1	120993 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	145886	X	118579	-0-	-27307	-0-	1760 1	116819 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	134880	X	114060	-0-	-20820	-0-	1776 1	112284 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	133207	X	112560	-0-	-20647	-0-	1686 1	110874 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	129363	X	108390	-0-	-20973	-0-	1662 1	106728 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	118552	X	100089	-0-	-18463	-0-	1516 1	98573 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603												
09	211230	X	182076	-0-	-29154	-0-	2426 1	179650 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	212443	X	187425	-0-	-25018	-0-	2782 1	184643 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	198660	X	179495	-0-	-19165	-0-	2795 1	176699 3	Y	1	-0-	1
12	198927	X	179071	-0-	-19856	-0-	2682 1	176389 3	Y	-0-	1 1	-0-
01	193378	X	177153	-0-	-16225	-0-	2717 1	174436 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	176001	X	155330	-0-	-20671	-0-	2352 1	152978 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028												
09	133560	X	105693	-0-	-27867	-0-	1408 1	104285 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	132091	X	104294	-0-	-27797	-0-	1548 1	102746 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	121350	X	102352	-0-	-18998	-0-	1594 1	100758 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	119908	X	100750	-0-	-19158	-0-	1509 1	99241 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	114111	X	97193	-0-	-16918	-0-	1491 1	95702 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	102167	X	86069	-0-	-16098	-0-	1303 1	84766 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402												
09	162690	X	125164	-0-	-37526	-0-	125164 2		Y	-0-	-0-	-0-
10	157325	X	122843	-0-	-34482	-0-	122843 2		Y	-0-	-0-	-0-
11	143730	X	113979	-0-	-29751	-0-	113979 2		Y	-0-	-0-	-0-
12	142197	X	112920	-0-	-29277	-0-	112920 2		Y	-0-	-0-	-0-
01	135005	X	110473	-0-	-24532	-0-	110473 2		Y	-0-	-0-	-0-
02	120988	X	100863	-0-	-20125	-0-	100863 2		Y	-0-	-0-	-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		142650 X	112297	-0-	-30353	-0-	112297 2			Y	-0-	-0-
10		139624 X	111067	-0-	-28557	-0-	111067 2			Y	-0-	-0-
11		128790 X	103419	-0-	-25371	-0-	103419 2			Y	-0-	-0-
12		127534 X	102787	-0-	-24747	-0-	102787 2			Y	-0-	-0-
01		121024 X	98397	-0-	-22627	-0-	98397 2			Y	-0-	-0-
02		108547 X	85644	-0-	-22903	-0-	85644 2			Y	-0-	-0-
-----												
SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709												
09		216930 X	166326	-0-	-50604	-0-	2216 1 164110 3	Y		Y	-0-	-0-
10		212164 X	165480	-0-	-46684	-0-	2457 1 163023 3	Y		Y	-0-	-0-
11		194880 X	152403	-0-	-42477	-0-	2373 1 150030 3	Y		Y	-0-	-0-
12		191394 X	150292	-0-	-41102	-0-	2251 1 148041 3	Y		Y	-0-	-0-
01		181381 X	142997	-0-	-38384	-0-	2193 1 140804 3	Y		Y	-0-	-0-
02		160776 X	128724	-0-	-32052	-0-	1949 1 126775 3	Y		Y	-0-	-0-
-----												
SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527												
09		230160 X	184825	-0-	-45335	-0-	2462 1 182363 3	Y		Y	-0-	-0-
10		226052 X	186905	-0-	-39147	-0-	2775 1 184130 3	Y		Y	-0-	-0-
11		209490 X	172870	-0-	-36620	-0-	2692 1 170178 3	Y		Y	-0-	-0-
12		208599 X	170513	-0-	-38086	-0-	2554 1 167959 3	Y		Y	-0-	-0-
01		200260 X	162923	-0-	-37337	-0-	2499 1 160424 3	Y		Y	-0-	-0-
02		178669 X	145715	-0-	-32954	-0-	2207 1 143508 3	Y		Y	-0-	-0-
-----												
SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833												
09		244800 X	193105	-0-	-51695	-0-	2573 1 190532 3	Y		Y	-0-	-0-
10		240498 X	194157	-0-	-46341	-0-	2882 1 191275 3	Y		Y	-0-	-0-
11		221400 X	181672	-0-	-39728	-0-	2829 1 178843 3	Y		Y	-0-	-0-
12		218209 X	180684	-0-	-37525	-0-	2706 1 177978 3	Y		Y	-0-	-0-
01		210304 X	173452	-0-	-36852	-0-	2660 1 170792 3	Y		Y	-0-	-0-
02		186673 X	154383	-0-	-32290	-0-	2338 1 152045 3	Y		Y	-0-	-0-
-----												
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820												
09		112290 X	91110	-0-	-21180	-0-	1214 1 89896 3	Y		Y	-0-	-0-
10		112158 X	82848	-0-	-29310	-0-	1230 1 81618 3	Y		Y	-0-	-0-
11		103800 X	78784	-0-	-25016	-0-	1227 1 77557 3	Y		Y	-0-	-0-
12		101990 X	76315	-0-	-25675	-0-	1143 1 75172 3	Y		Y	-0-	-0-
01		97340 X	72085	-0-	-25255	-0-	1105 1 70980 3	Y		Y	-0-	-0-
02		88073 X	65038	-0-	-23035	-0-	985 1 64053 3	Y		Y	-0-	-0-
-----												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065												
09		204960 X	149770	-0-	-55190	-0-	1995 1 147775 3	Y		Y	-0-	-0-
10		201004 X	144499	-0-	-56505	-0-	2145 1 142354 3	Y		Y	-0-	-0-
11		180060 X	132825	-0-	-47235	-0-	2068 1 130757 3	Y		Y	-0-	-0-
12		174499 X	129475	-0-	-45024	-0-	1939 1 127536 3	Y		Y	-0-	-0-
01		164207 X	121581	-0-	-42626	-0-	1865 1 119716 3	Y		Y	-0-	-0-
02		144768 X	113730	-0-	-31038	-0-	1722 1 112008 3	Y		Y	-0-	-0-
-----												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868												
09		184710 X	143028	-0-	-41682	-0-	1905 1 141123 3	Y		Y	-0-	-0-
10		181908 X	136895	-0-	-45013	-0-	2032 1 134863 3	Y		Y	-0-	-0-
11		167400 X	125270	-0-	-42130	-0-	1951 1 123319 3	Y		Y	-0-	-0-
12		162967 X	122831	-0-	-40136	-0-	1840 1 120991 3	Y		Y	-0-	-0-
01		156829 X	113295	-0-	-43534	-0-	1737 1 111558 3	Y		Y	-0-	-0-
02		138272 X	103115	-0-	-35157	-0-	1562 1 101553 3	Y		Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		143850 X	108307	-0-	-35543	-0-	1443	1	106864	3	Y	-0-		-0-
10		139469 X	106977	-0-	-32492	-0-	1588	1	105389	3	Y	-0-		-0-
11		123360 X	97681	-0-	-25679	-0-	1521	1	96160	3	Y	-0-		-0-
12		120094 X	97030	-0-	-23064	-0-	1453	1	95577	3	Y	-0-		-0-
01		112995 X	88502	-0-	-24493	-0-	1357	1	87145	3	Y	-0-		-0-
02		104690 X	78521	-0-	-26169	-0-	1189	1	77332	3	Y	-0-		-0-
-----														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229														
09		195420 X	152607	-0-	-42813	-0-	2033	1	150574	3	Y	-0-		-0-
10		192572 X	146442	-0-	-46130	-0-	2174	1	144268	3	Y	-0-		-0-
11		176970 X	135443	-0-	-41527	-0-	2109	1	133334	3	Y	-0-		-0-
12		173972 X	132492	-0-	-41480	-0-	1984	1	130508	3	Y	-0-		-0-
01		166160 X	123784	-0-	-42376	-0-	1898	1	121886	3	Y	-0-		-0-
02		147523 X	109739	-0-	-37784	-0-	1662	1	108077	3	Y	-0-		-0-
-----														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259														
09		137820 X	99035	-0-	-38785	-0-	1319	1	97716	3	Y	-0-		-0-
10		133734 X	97578	-0-	-36156	-0-	1449	1	96129	3	Y	-0-		-0-
11		120900 X	91491	-0-	-29409	-0-	1425	1	90066	3	Y	-0-		-0-
12		116312 X	88954	-0-	-27358	-0-	1332	1	87622	3	Y	-0-		-0-
01		109027 X	83159	-0-	-25868	-0-	1275	1	81884	3	Y	-0-		-0-
02		95729 X	71665	-0-	-24064	-0-	1085	1	70580	3	Y	-0-		-0-
-----														
NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982														
09		127860 X	99993	-0-	-27867	-0-	5517	1	94476	3	Y	-0-		-0-
10		126573 X	98668	-0-	-27905	-0-	6335	1	92333	3	Y	-0-		-0-
11		116340 X	87603	-0-	-28737	-0-	6185	1	81418	3	Y	-0-		-0-
12		114886 X	83668	-0-	-31218	-0-	4931	1	78737	3	Y	-0-		-0-
01		109616 X	81016	-0-	-28600	-0-	5154	1	75862	3	Y	-0-		-0-
02		96657 X	71266	-0-	-25391	-0-	15030	1	56236	3	Y	-0-		-0-
-----														
NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086														
09		242820 X	193138	-0-	-49682	-0-	10657	1	182481	3	Y	-0-		-0-
10		240188 X	190910	-0-	-49278	-0-	12258	1	178652	3	Y	-0-		-0-
11		220470 X	175865	-0-	-44605	-0-	12417	1	163448	3	Y	-0-		-0-
12		215543 X	172448	-0-	-43095	-0-	10164	1	162284	3	Y	-0-		-0-
01		204197 X	166378	-0-	-37819	-0-	10585	1	155793	3	Y	-0-		-0-
02		186702 X	148907	-0-	-37795	-0-	31404	1	117503	3	Y	-0-		-0-
-----														
NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107														
09		237060 X	188815	-0-	-48245	-0-	10418	1	178397	3	Y	-0-		-0-
10		234174 X	188317	-0-	-45857	-0-	12091	1	176226	3	Y	-0-		-0-
11		214440 X	172730	-0-	-41710	-0-	12195	1	160535	3	Y	-0-		-0-
12		208506 X	167771	-0-	-40735	-0-	9888	1	157883	3	Y	-0-		-0-
01		196788 X	158904	-0-	-37884	-0-	10109	1	148795	3	Y	-0-		-0-
02		182526 X	141995	-0-	-40531	-0-	29946	1	112049	3	Y	-0-		-0-
-----														
NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152														
09		233880 X	186687	-0-	-47193	-0-	10301	1	176386	3	Y	-0-		-0-
10		231632 X	87572	-0-	-144060	-0-	5623	1	81949	3	Y	-0-		-0-
11		214290 X	167616	-0-	-46674	-0-	11834	1	155782	3	Y	-0-		-0-
12		211079 X	170410	-0-	-40669	-0-	10044	1	160366	3	Y	-0-		-0-
01		200415 X	169025	-0-	-31390	-0-	10753	1	158272	3	Y	-0-		-0-
02		180467 X	152812	-0-	-27655	-0-	32227	1	120585	3	Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
09		250890 X	204861	-0-	-46029	-0-	11304	1	193557	3	Y	-0-
10		252402 X	201396	-0-	-51006	-0-	12931	1	188465	3	Y	-0-
11		236790 X	181330	-0-	-55460	-0-	12802	1	168528	3	Y	-0-
12		234174 X	172811	-0-	-61363	-0-	10185	1	162626	3	Y	-0-
01		221309 X	168049	-0-	-53260	-0-	10691	1	157358	3	Y	-0-
02		198041 X	150951	-0-	-47090	-0-	31835	1	119116	3	Y	-0-
-----												
LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521												
09		196770 X	154509	-0-	-42261	-0-	8525	1	145984	3	Y	-0-
10		193595 X	156277	-0-	-37318	-0-	10034	1	146243	3	Y	-0-
11		176700 X	147681	-0-	-29019	-0-	10427	1	137254	3	Y	-0-
12		173600 X	145700	-0-	-27900	-0-	8587	1	137113	3	Y	-0-
01		166346 X	139344	-0-	-27002	-0-	8865	1	130479	3	Y	-0-
02		149350 X	125437	-0-	-23913	-0-	26454	1	98983	3	Y	-0-
-----												
LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536												
09		194040 X	148617	-0-	-45423	-0-	8200	1	140417	3	Y	-0-
10		191084 X	146847	-0-	-44237	-0-	9428	1	137419	3	Y	-0-
11		174150 X	135898	-0-	-38252	-0-	9595	1	126303	3	Y	-0-
12		170159 X	132550	-0-	-37609	-0-	7812	1	124738	3	Y	-0-
01		161355 X	126202	-0-	-35153	-0-	8029	1	118173	3	Y	-0-
02		143666 X	112730	-0-	-30936	-0-	23774	1	88956	3	Y	-0-
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226												
09		113010 X	83993	-0-	-29017	-0-	1799	1	82082	3	N	13
							112	9				
10		109275 X	83428	-0-	-25847	-0-	83307	3	121	9	N	17
11		98040 X	78139	-0-	-19901	-0-	77977	3	162	9	N	34
12		96224 X	76639	-0-	-19585	-0-	127	1	76389	3	N	14
							123	9				
01		94736 X	75101	-0-	-19635	-0-	1124	1	73778	3	N	7
							199	9				
02		81200 X	68187	-0-	-13013	-0-	799	1	67331	3	N	3
							57	9				
-----												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998												
09		94860 X	69458	-0-	-25402	-0-	1482	1	67646	3	N	39
							330	9				
10		91822 X	69319	-0-	-22503	-0-	69002	3	317	9	N	47
11		82740 X	67415	-0-	-15325	-0-	67276	3	139	9	N	36
12		80910 X	67459	-0-	-13451	-0-	111	1	67051	3	N	33
							297	9				
01		77159 X	67279	-0-	-9880	-0-	1002	1	65805	3	N	22
							472	9				
02		67135 X	61106	-0-	-6029	-0-	713	1	60067	3	N	30
							326	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		77820 X	54759	-0-	-23061	-0-	1173	1	53510	3	N	8
10		73997 X	53930	-0-	-20067	-0-	53764	3	166	9	N	23
11		67140 X	51271	-0-	-15869	-0-	51150	3	121	9	N	29
12		66557 X	49783	-0-	-16774	-0-	82	1	49626	3	N	12
01		62372 X	50639	-0-	-11733	-0-	758	1	49762	3	N	7
02		52925 X	46265	-0-	-6660	-0-	542	1	45670	3	N	6
							76	9				
							75	9				
							119	9				
							53	9				
-----												
BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183												
09		206430 X	149602	-0-	-56828	-0-	1993	1	147609	3	Y	-0-
10		199764 X	144899	-0-	-54865	-0-	2526	1	142373	3	Y	-0-
11		181350 X	132045	-0-	-49305	-0-	2063	1	129982	3	Y	-0-
12		176793 X	128459	-0-	-48334	-0-	2962	1	125497	3	Y	-0-
01		164610 X	120985	-0-	-43625	-0-	1855	1	119130	3	Y	-0-
02		144623 X	107996	-0-	-36627	-0-	1686	1	106310	3	Y	-0-
-----												
BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938												
09		176430 X	127041	-0-	-49389	-0-	1693	1	125348	3	Y	-0-
10		169818 X	121577	-0-	-48241	-0-	2119	1	119458	3	Y	-0-
11		153270 X	110953	-0-	-42317	-0-	1734	1	109219	3	Y	-0-
12		147591 X	109202	-0-	-38389	-0-	2518	1	106684	3	Y	-0-
01		139376 X	102914	-0-	-36462	-0-	1578	1	101336	3	Y	-0-
02		122815 X	92015	-0-	-30800	-0-	1437	1	90578	3	Y	-0-
-----												
BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874												
09		201210 X	145276	-0-	-55934	-0-	1935	1	143341	3	Y	-0-
10		193781 X	141386	-0-	-52395	-0-	2464	1	138922	3	Y	-0-
11		176760 X	129664	-0-	-47096	-0-	2026	1	127638	3	Y	-0-
12		169787 X	126346	-0-	-43441	-0-	2914	1	123432	3	Y	-0-
01		158441 X	119755	-0-	-38686	-0-	1837	1	117918	3	Y	-0-
02		140447 X	107182	-0-	-33265	-0-	1673	1	105509	3	Y	-0-
-----												
BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687												
09		210990 X	152329	-0-	-58661	-0-	2029	1	150300	3	Y	-0-
10		203391 X	147954	-0-	-55437	-0-	2579	1	145375	3	Y	-0-
11		179880 X	135355	-0-	-44525	-0-	2115	1	133240	3	Y	-0-
12		175491 X	130780	-0-	-44711	-0-	3015	1	127765	3	Y	-0-
01		166377 X	122948	-0-	-43429	-0-	1885	1	121063	3	Y	-0-
02		147262 X	109620	-0-	-37642	-0-	1712	1	107908	3	Y	-0-
-----												
BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795												
09		214200 X	161745	-0-	-52455	-0-	2155	1	159590	3	Y	-0-
10		209219 X	158227	-0-	-50992	-0-	2758	1	155469	3	Y	-0-
11		190800 X	149327	-0-	-41473	-0-	2333	1	146994	3	Y	-0-
12		186372 X	142859	-0-	-43513	-0-	3294	1	139565	3	Y	-0-
01		176297 X	136035	-0-	-40262	-0-	2086	1	133949	3	Y	-0-
02		156368 X	121510	-0-	-34858	-0-	1897	1	119613	3	Y	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BRISCOE-MANRY EF GU A		WELL #: 57H		RRCID -> 293708		COMPL. DATE 09/18/2022			TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	104550	X	68683	-0-	-35867	-0-	915	1	67768	3	Y	-0-	-0-
10	108035	X	64310	-0-	-43725	-0-	955	1	63355	3	Y	-0-	-0-
11	91470	X	57196	-0-	-34274	-0-	891	1	56305	3	Y	-0-	-0-
12	85746	X	55169	-0-	-30577	-0-	826	1	54343	3	Y	-0-	-0-
01	78120	X	49920	-0-	-28200	-0-	766	1	49154	3	Y	-0-	-0-
02	66381	X	45298	-0-	-21083	-0-	686	1	44612	3	Y	-0-	-0-
-----													
BRISCOE-MANRY EF GU B		WELL #: 59H		RRCID -> 293739		COMPL. DATE 09/19/2022			TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322				
09	96750	X	64582	-0-	-32168	-0-	860	1	63722	3	Y	-0-	-0-
10	99975	X	62024	-0-	-37951	-0-	921	1	61103	3	Y	-0-	-0-
11	82440	X	56925	-0-	-25515	-0-	886	1	56039	3	Y	-0-	-0-
12	72292	X	54509	-0-	-17783	-0-	816	1	53693	3	Y	-0-	-0-
01	72292	X	50333	-0-	-21959	-0-	772	1	49561	3	Y	-0-	-0-
02	62437	X	44153	-0-	-18284	-0-	669	1	43484	3	Y	-0-	-0-
-----													
BRISCOE-MANRY EF GU B		WELL #: 58H		RRCID -> 293743		COMPL. DATE 09/18/2022			TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384				
09	111750	X	67938	-0-	-43812	-0-	905	1	67033	3	Y	-0-	-0-
10	115475	X	64005	-0-	-51470	-0-	950	1	63055	3	Y	-0-	-0-
11	95970	X	58713	-0-	-37257	-0-	914	1	57799	3	Y	-0-	-0-
12	88009	X	54854	-0-	-33155	-0-	822	1	54032	3	Y	-0-	-0-
01	78833	X	48898	-0-	-29935	-0-	750	1	48148	3	Y	-0-	-0-
02	65685	X	42705	-0-	-22980	-0-	647	1	42058	3	Y	-0-	-0-
-----													
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 22H		RRCID -> 293822		COMPL. DATE 12/03/2022			TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630				
09	292680	X	225058	-0-	-67622	-0-	2998	1	222060	3	N	-0-	-0-
10	302436	X	220543	-0-	-81893	-0-	3274	1	217269	3	N	-0-	-0-
11	277980	X	213151	-0-	-64829	-0-	3319	1	209832	3	N	-0-	-0-
12	267406	X	208891	-0-	-58515	-0-	3129	1	205762	3	N	-0-	-0-
*01	248620	X	198575	-0-	-50045	-0-	3045	1	195530	3	N	-0-	-0-
*02	217558	X	176705	-0-	-40853	-0-	2676	1	174029	3	N	-0-	-0-
-----													
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU		WELL #: 23H		RRCID -> 293823		COMPL. DATE 12/03/2022			TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239				
09	305700	X	246021	-0-	-59679	-0-	3278	1	242743	3	N	-0-	-0-
10	315890	X	240210	-0-	-75680	-0-	3566	1	236644	3	N	-0-	-0-
11	296490	X	222788	-0-	-73702	-0-	3469	1	219319	3	N	-0-	-0-
12	286254	X	220201	-0-	-66053	-0-	3298	1	216903	3	N	-0-	-0-
*01	269545	X	210028	-0-	-59517	-0-	3221	1	206807	3	N	-0-	-0-
*02	237829	X	183671	-0-	-54158	-0-	2781	1	180890	3	N	-0-	-0-
-----													
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G		WELL #: 11H		RRCID -> 293831		COMPL. DATE 10/17/2022			TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404				
09	150030	X	94099	-0-	-55931	-0-	1254	1	92845	3	Y	-0-	-0-
10	140430	X	89368	-0-	-51062	-0-	1327	1	88041	3	Y	-0-	-0-
11	123240	X	80000	-0-	-43240	-0-	1246	1	78754	3	Y	-0-	-0-
12	116126	X	76661	-0-	-39465	-0-	1148	1	75513	3	Y	-0-	-0-
01	106144	X	78042	-0-	-28102	-0-	1197	1	76845	3	Y	-0-	-0-
02	90973	X	64799	-0-	-26174	-0-	981	1	63818	3	Y	-0-	-0-
-----													
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H		WELL #: 12H		RRCID -> 293832		COMPL. DATE 10/17/2022			TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855				
09	169830	X	108128	-0-	-61702	-0-	1441	1	106687	3	Y	-0-	-0-
10	158844	X	102983	-0-	-55861	-0-	1529	1	101454	3	Y	-0-	-0-
11	140820	X	91986	-0-	-48834	-0-	1432	1	90554	3	Y	-0-	-0-
12	133114	X	88423	-0-	-44691	-0-	1324	1	87099	3	Y	-0-	-0-
01	121644	X	90666	-0-	-30978	-0-	1390	1	89276	3	Y	-0-	-0-
02	104516	X	75426	-0-	-29090	-0-	1142	1	74284	3	Y	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	149130	X	88931	-0-	-60199	-0-	1185 1	87746 3	Y	-0-	-0-	
10	137020	X	82980	-0-	-54040	-0-	1232 1	81748 3	Y	-0-	-0-	
11	118980	X	70820	-0-	-48160	-0-	1103 1	69717 3	Y	-0-	-0-	
12	111631	X	71601	-0-	-40030	-0-	1072 1	70529 3	Y	-0-	-0-	
01	100812	X	72151	-0-	-28661	-0-	1106 1	71045 3	Y	-0-	-0-	
02	85956	X	59550	-0-	-26406	-0-	902 1	58648 3	Y	-0-	-0-	
-----												
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668												
09	192240	X	120384	-0-	-71856	-0-	1604 1	118780 3	Y	-0-	-0-	
10	179800	X	114082	-0-	-65718	-0-	1694 1	112388 3	Y	-0-	-0-	
11	157470	X	94173	-0-	-63297	-0-	1466 1	92707 3	Y	-0-	-0-	
12	148521	X	101861	-0-	-46660	-0-	1526 1	100335 3	Y	-0-	-0-	
01	135935	X	93069	-0-	-42866	-0-	1427 1	91642 3	Y	-0-	-0-	
02	116377	X	81025	-0-	-35352	-0-	1227 1	79798 3	Y	-0-	-0-	
-----												
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129												
09	181800	X	115181	-0-	-66619	-0-	1535 1	113646 3	Y	-0-	-0-	
10	169818	X	108301	-0-	-61517	-0-	1608 1	106693 3	Y	-0-	-0-	
11	147690	X	82728	-0-	-64962	-0-	1288 1	81440 3	Y	-0-	-0-	
12	138105	X	93142	-0-	-44963	-0-	1395 1	91747 3	Y	-0-	-0-	
01	125922	X	84268	-0-	-41654	-0-	1292 1	82976 3	Y	-0-	-0-	
02	111331	X	73014	-0-	-38317	-0-	1106 1	71908 3	Y	-0-	-0-	
-----												
JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425												
09	219210	X	125986	-0-	-93224	-0-	1678 1	124306 3	N	2	2 1	-0-
10	207917	X	125664	-0-	-82253	-0-	1865 1	123799 3	N	-0-	-0-	
11	183960	X	111179	-0-	-72781	-0-	1731 1	109448 3	N	-0-	-0-	
12	175956	X	119235	-0-	-56721	-0-	1786 1	117449 3	N	-0-	-0-	
01	161386	X	118153	-0-	-43233	-0-	1812 1	116341 3	N	-0-	-0-	
02	121800	X	104777	-0-	-17023	-0-	1587 1	103190 3	N	-0-	-0-	
-----												
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580												
09	286170	X	221312	-0-	-64858	-0-	2948 1	218364 3	N	-0-	-0-	
10	295709	X	217916	-0-	-77793	-0-	3235 1	214681 3	N	-0-	-0-	
11	269610	X	204089	-0-	-65521	-0-	3178 1	200911 3	N	-0-	-0-	
12	259656	X	201759	-0-	-57897	-0-	3022 1	198737 3	N	-0-	-0-	
*01	242637	X	192486	-0-	-50151	-0-	2952 1	189534 3	N	-0-	-0-	
*02	213933	X	171892	-0-	-42041	-0-	2603 1	169289 3	N	-0-	-0-	
-----												
LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642												
09	206850	X	113976	-0-	-92874	-0-	1518 1	112458 3	N	-0-	-0-	
10	193688	X	106334	-0-	-87354	-0-	1579 1	104755 3	N	-0-	-0-	
11	160110	X	96500	-0-	-63610	-0-	1503 1	94997 3	N	-0-	-0-	
12	144522	X	92066	-0-	-52456	-0-	1379 1	90687 3	N	-0-	-0-	
*01	129890	X	83424	-0-	-46466	-0-	1279 1	82145 3	N	-0-	-0-	
*02	110171	X	72090	-0-	-38081	-0-	1092 1	70998 3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		267120 X	187929	-0-	-79191	-0-	2504	1	185425	3	Y	-0-				-0-
10		250139 X	177571	-0-	-72568	-0-	2636	1	174935	3	Y	-0-				-0-
11		225450 X	163549	-0-	-61901	-0-	2547	1	161002	3	Y	-0-				-0-
12		219604 X	159749	-0-	-59855	-0-	2393	1	157356	3	Y	-0-				-0-
01		206646 X	151459	-0-	-55187	-0-	2323	1	149136	3	Y	-0-				-0-
02		181656 X	135053	-0-	-46603	-0-	2045	1	133008	3	Y	-0-				-0-
HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957																
09		268890 X	182753	-0-	-86137	-0-	2435	1	180318	3	Y	-0-				-0-
10		255378 X	175146	-0-	-80232	-0-	2600	1	172546	3	Y	-0-				-0-
11		228090 X	157843	-0-	-70247	-0-	2458	1	155385	3	Y	-0-				-0-
12		218302 X	153439	-0-	-64863	-0-	2298	1	151141	3	Y	-0-				-0-
01		203019 X	145398	-0-	-57621	-0-	2230	1	143168	3	Y	-0-				-0-
02		176668 X	127079	-0-	-49589	-0-	1924	1	125155	3	Y	-0-				-0-
HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150																
09		267600 X	186935	-0-	-80665	-0-	2490	1	184445	3	Y	-0-				-0-
10		255812 X	185378	-0-	-70434	-0-	2752	1	182626	3	Y	-0-				-0-
11		230580 X	172769	-0-	-57811	-0-	2690	1	170079	3	Y	-0-				-0-
12		221464 X	169131	-0-	-52333	-0-	2533	1	166598	3	Y	-0-				-0-
01		206243 X	159766	-0-	-46477	-0-	2450	1	157316	3	Y	-0-				-0-
02		180699 X	141050	-0-	-39649	-0-	2136	1	138914	3	Y	-0-				-0-
GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262																
09		165960 X	110651	-0-	-55309	-0-	1474	1	109177	3	Y	-0-				-0-
10		156891 X	105217	-0-	-51674	-0-	1833	1	103384	3	Y	-0-				-0-
11		139200 X	95283	-0-	-43917	-0-	1489	1	93794	3	Y	-0-				-0-
12		125705 X	95336	-0-	-30369	-0-	2198	1	93138	3	Y	-0-				-0-
01		125705 X	89860	-0-	-35845	-0-	1378	1	88482	3	Y	-0-				-0-
02		106952 X	79351	-0-	-27601	-0-	1238	1	78113	3	Y	-0-				-0-
GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956																
09		195900 X	172338	-0-	-23562	-0-	2296	1	170042	3	Y	-0-				-0-
10		223324 X	166621	-0-	-56703	-0-	2904	1	163717	3	Y	-0-				-0-
11		207510 X	151724	-0-	-55786	-0-	2370	1	149354	3	Y	-0-				-0-
12		201128 X	146536	-0-	-54592	-0-	3379	1	143157	3	Y	-0-				-0-
01		189999 X	137594	-0-	-52405	-0-	2110	1	135484	3	Y	-0-				-0-
02		166605 X	121113	-0-	-45492	-0-	1890	1	119223	3	Y	-0-				-0-
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140																
09		109110 X	70772	-0-	-38338	-0-	943	1	69829	3	Y	-0-				-0-
10		112747 X	66233	-0-	-46514	-0-	983	1	65250	3	Y	-0-				-0-
11		94680 X	62246	-0-	-32434	-0-	969	1	61277	3	Y	-0-				-0-
12		90303 X	56245	-0-	-34058	-0-	842	1	55403	3	Y	-0-				-0-
01		81158 X	51966	-0-	-29192	-0-	797	1	51169	3	Y	-0-				-0-
02		68411 X	45407	-0-	-23004	-0-	688	1	44719	3	Y	-0-				-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877																
09		332400 X	207492	-0-	-124908	-0-	2764	1	204728	3	Y	-0-				-0-
10		312325 X	198434	-0-	-113891	-0-	2946	1	195488	3	Y	-0-				-0-
11		275190 X	178796	-0-	-96394	-0-	2784	1	176012	3	Y	-0-				-0-
12		258323 X	172604	-0-	-85719	-0-	2585	1	170019	3	Y	-0-				-0-
01		236530 X	166893	-0-	-69637	-0-	2559	1	164334	3	Y	-0-				-0-
02		200564 X	143780	-0-	-56784	-0-	2177	1	141603	3	Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		422220 X	314367	-0-	-107853	-0-	4188 1	310179 3	Y	-0-			-0-
10		411153 X	304293	-0-	-106860	-0-	4517 1	299776 3	Y	-0-			-0-
11		375150 X	277171	-0-	-97979	-0-	4316 1	272855 3	Y	-0-			-0-
12		361863 X	274389	-0-	-87474	-0-	4109 1	270280 3	Y	-0-			-0-
01		338675 X	263891	-0-	-74784	-0-	4047 1	259844 3	Y	-0-			-0-
02		303891 X	229719	-0-	-74172	-0-	3479 1	226240 3	Y	-0-			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835													
09		358740 X	226094	-0-	-132646	-0-	3012 1	223082 3	Y	-0-			-0-
10		328569 X	215706	-0-	-112863	-0-	3202 1	212504 3	Y	-0-			-0-
11		290700 X	193967	-0-	-96733	-0-	3020 1	190947 3	Y	-0-			-0-
12		274443 X	187477	-0-	-86966	-0-	2808 1	184669 3	Y	-0-			-0-
01		252526 X	172117	-0-	-80409	-0-	2640 1	169477 3	Y	-0-			-0-
02		218544 X	148316	-0-	-70228	-0-	2246 1	146070 3	Y	-0-			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969													
09		357840 X	212073	-0-	-145767	-0-	2825 1	209248 3	Y	-0-			-0-
10		311891 X	202802	-0-	-109089	-0-	3011 1	199791 3	Y	-0-			-0-
11		276750 X	182340	-0-	-94410	-0-	2839 1	179501 3	Y	-0-			-0-
12		260121 X	175866	-0-	-84255	-0-	2634 1	173232 3	Y	-0-			-0-
01		237677 X	169034	-0-	-68643	-0-	2592 1	166442 3	Y	-0-			-0-
02		205001 X	145827	-0-	-59174	-0-	2208 1	143619 3	Y	-0-			-0-
HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915													
09		352500 X	184473	-0-	-168027	-0-	2458 1	182015 3	Y	-0-			-0-
10		279093 X	173531	-0-	-105562	-0-	2576 1	170955 3	Y	-0-			-0-
11		242760 X	153974	-0-	-88786	-0-	2398 1	151576 3	Y	-0-			-0-
12		226517 X	147160	-0-	-79357	-0-	2204 1	144956 3	Y	-0-			-0-
01		205406 X	137722	-0-	-67684	-0-	2112 1	135610 3	Y	-0-			-0-
02		178321 X	121135	-0-	-57186	-0-	1834 1	119301 3	Y	-0-			-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738													
09		253440 X	119137	-0-	-134303	-0-	1587 1	117550 3	N	-0-			-0-
10		211389 X	110533	-0-	-100856	-0-	1641 1	108892 3	N	-0-			-0-
11		173880 X	99762	-0-	-74118	-0-	1553 1	98209 3	N	-0-			-0-
12		155217 X	92638	-0-	-62579	-0-	1387 1	91251 3	N	-0-			-0-
01		136927 X	83496	-0-	-53431	-0-	1280 1	82216 3	N	-0-			-0-
02		115159 X	71449	-0-	-43710	-0-	1082 1	70367 3	N	-0-			-0-
APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149													
09		253800 X	232025	-0-	-21775	-0-	232025 2		N	-0-			-0-
10		262260 X	227866	-0-	-34394	-0-	227866 2		N	-0-			-0-
11		253800 X	207835	-0-	-45965	-0-	207835 2		N	-0-			-0-
12		262260 X	205702	-0-	-56558	-0-	205702 2		N	-0-			-0-
*01		255006 X	187106	-0-	-67900	-0-	187106 2		N	-0-			-0-
*02		224286 X	151758	-0-	-72528	-0-	151758 2		N	-0-			-0-
APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014													
09		240756 X	240756	-0-	-0-	-0-	240756 2		N	-0-			-0-
10		241769 X	232827	-0-	-8942	-0-	232827 2		N	-0-			-0-
11		233970 X	209153	-0-	-24817	-0-	209153 2		N	-0-			-0-
12		241769 X	206778	-0-	-34991	-0-	206778 2		N	-0-			-0-
*01		241769 X	200403	-0-	-41366	-0-	200403 2		N	-0-			-0-
*02		226171 X	166907	-0-	-59264	-0-	166907 2		N	-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		246780 X	97794	-0-	-148986	-0-	1303 1	96491 3	N		-0-	-0-
10		182931 X	87414	-0-	-95517	-0-	1298 1	86116 3	N		-0-	-0-
11		148260 X	75693	-0-	-72567	-0-	1179 1	74514 3	N		-0-	-0-
12		132928 X	72288	-0-	-60640	-0-	1083 1	71205 3	N		-0-	-0-
01		115661 X	63805	-0-	-51856	-0-	978 1	62827 3	N		-0-	-0-
02		94540 X	54343	-0-	-40197	-0-	823 1	53520 3	N		-0-	-0-
-----												
JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392												
09		389310 X	295171	-0-	-94139	-0-	16287 1	278884 3	Y		-0-	-0-
10		402287 X	286051	-0-	-116236	-0-	18366 1	267685 3	Y		-0-	-0-
11		364620 X	259410	-0-	-105210	-0-	18315 1	241095 3	Y		-0-	-0-
12		350176 X	250736	-0-	-99440	-0-	14778 1	235958 3	Y		-0-	-0-
01		326058 X	238754	-0-	-87304	-0-	15189 1	223565 3	Y		-0-	-0-
02		285331 X	207610	-0-	-77721	-0-	43784 1	163826 3	Y		-0-	-0-
-----												
APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405												
09		254760 X	230865	-0-	-23895	-0-	230865 2		N		-0-	-0-
10		263252 X	221783	-0-	-41469	-0-	221783 2		N		-0-	-0-
11		254760 X	199179	-0-	-55581	-0-	199179 2		N		-0-	-0-
12		263252 X	197820	-0-	-65432	-0-	197820 2		N		-0-	-0-
*01		256122 X	189954	-0-	-66168	-0-	189954 2		N		-0-	-0-
*02		223184 X	161179	-0-	-62005	-0-	161179 2		N		-0-	-0-
-----												
JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466												
09		367860 X	282872	-0-	-84988	-0-	15608 1	267264 3	Y		-0-	-0-
10		380122 X	273355	-0-	-106767	-0-	17551 1	255804 3	Y		-0-	-0-
11		356460 X	247665	-0-	-108795	-0-	17486 1	230179 3	Y		-0-	-0-
12		338923 X	239182	-0-	-99741	-0-	14097 1	225085 3	Y		-0-	-0-
01		314929 X	222792	-0-	-92137	-0-	14174 1	208618 3	Y		-0-	-0-
02		273441 X	187691	-0-	-85750	-0-	39583 1	148108 3	Y		-0-	-0-
-----												
WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 14955												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11		SHUT IN	194837	-0-	194837	194837	13756 1	181081 3	Y		-0-	-0-
12		419563 X	224726	-0-	-194837	-0-	13245 1	211481 3	Y		-0-	-0-
01		246512 X	202997	-0-	-43515	-0-	12914 1	190083 3	Y		-0-	-0-
02		230608 X	172622	-0-	-57986	-0-	36405 1	136217 3	Y		-0-	-0-
-----												
DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415												
09		247695 X	247695	-0-	-0-	-0-	13667 1	234028 3	Y		-0-	-0-
10		317812 X	238875	-0-	-78937	-0-	15337 1	223538 3	Y		-0-	-0-
11		307560 X	216467	-0-	-91093	-0-	15283 1	201184 3	Y		-0-	-0-
12		297538 X	209300	-0-	-88238	-0-	12336 1	196964 3	Y		-0-	-0-
01		275311 X	199118	-0-	-76193	-0-	12667 1	186451 3	Y		-0-	-0-
02		239453 X	170874	-0-	-68579	-0-	36036 1	134838 3	Y		-0-	-0-
-----												
DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626												
09		311280 X	261343	-0-	-49937	-0-	14420 1	246923 3	Y		-0-	-0-
10		321656 X	253330	-0-	-68326	-0-	16265 1	237065 3	Y		-0-	-0-
11		311280 X	230532	-0-	-80748	-0-	16276 1	214256 3	Y		-0-	-0-
12		309287 X	223769	-0-	-85518	-0-	13189 1	210580 3	Y		-0-	-0-
01		288641 X	216178	-0-	-72463	-0-	13753 1	202425 3	Y		-0-	-0-
02		252619 X	187397	-0-	-65222	-0-	39521 1	147876 3	Y		-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	292255 X	292255	-0-	-0-	-0-	4339	1	287916	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	364920 X	356716	-0-	-8204	-0-	5555	1	351161	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DELO PR	330084	-0-	330084	330084	4944	1	325140	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	627622 X	297538	-0-	-330084	-0-	4563	1	292975	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	352756 X	248041	-0-	-104715	-0-	3756	1	244285	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323																
10	292320 X	292320	-0-	-0-	-0-	4340	1	287980	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	377070 X	355143	-0-	-21927	-0-	5530	1	349613	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DELO PR	330129	-0-	330129	330129	4944	1	325185	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	627712 X	297583	-0-	-330129	-0-	4564	1	293019	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	364501 X	248077	-0-	-116424	-0-	3757	1	244320	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
HENDEYSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980																
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	352904	-0-	352904	352904	24916	1	327988	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	802622 X	449718	-0-	-352904	-0-	26506	1	423212	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	437683 X	437683	-0-	-0-	-0-	27844	1	409839	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	405826 X	379572	-0-	-26254	-0-	80050	1	299522	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
HENDEYSON-CENIZO PSA D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11535 - 18983																
11	0	103000	-0-	103000	103000	7272	1	95728	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	483334 X	380334	-0-	-103000	-0-	22416	1	357918	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	384090 X	378835	-0-	-5255	-0-	24101	1	354734	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	359310 X	325216	-0-	-34094	-0-	68586	1	256630	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932																
11	0	328773	-0-	328773	328773	23212	1	305561	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	767977 X	439204	-0-	-328773	-0-	25886	1	413318	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	429039 X	429039	-0-	-0-	-0-	27295	1	401744	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	381756 X	372605	-0-	-9151	-0-	78580	1	294025	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955																
11	0	347461	-0-	347461	347461	24532	1	322929	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	778170 X	430709	-0-	-347461	-0-	25385	1	405324	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	420034 X	420034	-0-	-0-	-0-	26722	1	393312	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	390456 X	364974	-0-	-25482	-0-	76971	1	288003	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10836 PERF. N/A																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A																
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
APPLING PSA I WELL #: 34H RRCID -> 296488 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 10854 PERF. N/A																
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COCINA BLANCA SA A WELL #: 100H RRCID -> 296626 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 11220 - 21482																
*12	0	84493	-0-	84493	84493	4591	1	73299	3	Y	6003	5371	1			632
						6603	9									
*01	0	327588	-0-	327588	412081	18880	1	277897	3	Y	28010	28577	1			65
						30811	9									
*02	722159 X	310078	-0-	-412081	-0-	54347	1	203349	3	Y	47620	34562	1			13123
						52382	9									
CHALOS-LYSSY PSA C WELL #: 18H RRCID -> 296653 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF. N/A																
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267																
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866																
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----													
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
PERDIDO ENERGY, LLC				653223									
ASCHE RANCH				WELL #:	1H	RRCID ->	255524	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	12247	PERF.13791 - 17500	
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	AMT CODE
-----													
09		1440 N	1225	-0-	-215	-0-	1225 2			N	-0-		-0-
*10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2			N	-0-		-0-
*11		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2			N	-0-		-0-
*12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2			N	-0-		-0-
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
CRESCENT C				WELL #:	1H	RRCID ->	259085	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	12522	PERF.13195 - 16348	
09		3060 X	2328	-0-	-732	-0-	2328 2			N	-0-		-0-
*10		2914 X	1927	-0-	-987	-0-	1927 2			N	-0-		-0-
*11		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2			N	-0-		-0-
12		2821 X	2102	-0-	-719	-0-	2102 2			N	-0-		-0-
01		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2			N	-0-		-0-
02		2262 X	NO RPT	-0-	-2262	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
NYE				WELL #:	1H	RRCID ->	267454	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10761	PERF.11199 - 15095	
09		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8281 2			N	-0-		-0-
*10		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2			N	-0-		-0-
*11		12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	12810 2			N	-0-		-0-
*12		12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12950 2			N	-0-		-0-
01		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	7508 2			N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
NYE				WELL #:	2H	RRCID ->	267455	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	10867	PERF.11344 - 15246	
09		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2			N	-0-		-0-
*10		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2			N	-0-		-0-
*11		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583 2			N	-0-		-0-
*12		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 2			N	-0-		-0-
01		10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	10274 2			N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
ASCHE RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	267763	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	11774	PERF.12277 - 16815	
09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2			N	-0-		-0-
*10		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2			N	-0-		-0-
*11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2			N	-0-		-0-
*12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2			N	-0-		-0-
01		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
NUNLEY-TRAYLOR				WELL #:	1H	RRCID ->	258752	COMPL. DATE	09/26/2010	TOTAL DEPTH	12597	PERF.16599 - 16722	
09		2700 X	2394	-0-	-306	-0-	2394 2			N	-0-		-0-
10		3813 X	2523	-0-	-1290	-0-	2523 2			N	-0-		-0-
11		2700 X	2480	-0-	-220	-0-	2480 2			N	-0-		-0-
12		2728 X	2521	-0-	-207	-0-	2521 2			N	-0-		-0-
01		2635 X	2288	-0-	-347	-0-	2288 2			N	-0-		-0-
*02		2407 X	1721	-0-	-686	-0-	1721 2			N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
BRISCOE-NUNLEY "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	268487	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	13355	PERF.13457	- 18408	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3750 X	2543	-0-	-1207	-0-	2543	2		N	-0-		-0-
10		3937 X	2681	-0-	-1256	-0-	2681	2		N	-0-		-0-
11		2700 X	2636	-0-	-64	-0-	2636	2		N	-0-		-0-
12		2821 X	2680	-0-	-141	-0-	2680	2		N	-0-		-0-
01		2821 X	2431	-0-	-390	-0-	2431	2		N	-0-		-0-
*02		2552 X	1828	-0-	-724	-0-	1828	2		N	-0-		-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		683407											
LA MUELA		WELL #:		1H	RRCID ->	283958	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL DEPTH	11230	PERF.11316	- 19823	
09		30060 X	28343	-0-	-1717	-0-	4340	1	24003	3	N	-0-	-0-
10		33063 X	33063	-0-	-0-	-0-	2289	1	30774	3	N	-0-	-0-
11		30060 X	25723	-0-	-4337	-0-	417	1	25306	3	N	-0-	-0-
12		30101 X	29164	-0-	-937	-0-	29164	3		N	-0-		-0-
01		33936 X	33936	-0-	-0-	-0-	744	1	33192	3	N	-0-	-0-
02		29341 X	29341	-0-	-0-	-0-	550	1	28791	3	N	-0-	-0-

BRELENTHIN-MARTIN UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	284417	COMPL. DATE	01/21/2018	TOTAL DEPTH	11355	PERF.12068	- 19125	
09		28920 X	1010	-0-	-27910	-0-	230	1	780	3	N	-0-	-0-
10		28799 X	5151	-0-	-23648	-0-	1073	1	4078	3	N	-0-	-0-
11		27870 X	307	-0-	-27563	-0-	24	1	283	3	N	-0-	-0-
12		28427 X	4352	-0-	-24075	-0-	47	1	4305	3	N	-0-	-0-
01		9610 X	346	-0-	-9264	-0-	65	1	281	3	N	-0-	-0-
02		4814 X	-0-	-0-	-4814	-0-					N	-0-	-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL		WELL #:		1H	RRCID ->	286473	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	10661	PERF.11476	- 19445	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286954	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	11352	PERF.12071	- 18586	
09		50520 X	32061	-0-	-18459	-0-	32061	3		N	-0-	-0-	
10		52204 X	38290	-0-	-13914	-0-	210	1	38080	3	N	-0-	-0-
11		51077 X	51077	-0-	-0-	-0-	51077	3		N	-0-	-0-	
12		47802 X	37779	-0-	-10023	-0-	37779	3		N	-0-	-0-	
01		38285 X	20003	-0-	-18282	-0-	27	1	19976	3	N	-0-	-0-
02		49387 X	37568	-0-	-11819	-0-	44	1	37524	3	N	-0-	-0-

HALL STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	288843	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11653	- 22011	
09		70470 X	65668	-0-	-4802	-0-	65668	3		N	-0-	-0-	
10		72757 X	63465	-0-	-9292	-0-	63465	3		N	-0-	-0-	
11		70410 X	65805	-0-	-4605	-0-	65805	3		N	-0-	-0-	
12		72757 X	63633	-0-	-9124	-0-	63633	3		N	-0-	-0-	
01		67859 X	67233	-0-	-626	-0-	41	1	67192	3	N	-0-	-0-
02		63626 X	55962	-0-	-7664	-0-	66	1	55896	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407											
HALL STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288844	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11738	- 20316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		59850 X	58426	-0-	-1424	-0-	58426	3	N	-0-			-0-
10		61845 X	51987	-0-	-9858	-0-	51987	3	N	-0-			-0-
11		59850 X	52824	-0-	-7026	-0-	52824	3	N	-0-			-0-
12		60388 X	28760	-0-	-31628	-0-	28760	3	N	-0-			-0-
01		64936 X	64936	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-	64894	3	-0-
02		58560 X	58560	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-	58491	3	-0-
-----													
HALL STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	288909	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	11033	PERF.11751	- 22498	
09		26111 X	26111	-0-	-0-	-0-	26111	3	N	-0-			-0-
10		24025 X	15434	-0-	-8591	-0-	15434	3	N	-0-			-0-
11		20640 X	372	-0-	-20268	-0-	372	3	N	-0-			-0-
12		26970 X	17007	-0-	-9963	-0-	17007	3	N	-0-			-0-
01		26970 X	50	-0-	-26920	-0-	50	3	N	-0-			-0-
02		25230 X	124	-0-	-25106	-0-	124	3	N	-0-			-0-
-----													
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	288951	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11268	PERF.11439	- 21982	
09		28560 X	28511	-0-	-49	-0-	28511	3	N	-0-			-0-
10		32953 X	28553	-0-	-4400	-0-	28553	3	N	-0-			-0-
11		31890 X	28723	-0-	-3167	-0-	28723	3	N	-0-			-0-
12		32953 X	28102	-0-	-4851	-0-	28102	3	N	-0-			-0-
01		29512 X	27354	-0-	-2158	-0-	27354	3	N	-0-			-0-
02		27753 X	25673	-0-	-2080	-0-	25673	3	N	-0-			-0-
-----													
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	288980	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11191	PERF.12797	- 21640	
09		76830 X	59387	-0-	-17443	-0-	59387	3	N	-0-			-0-
10		79391 X	69163	-0-	-10228	-0-	69163	3	N	-0-			-0-
11		76830 X	62364	-0-	-14466	-0-	62364	3	N	-0-			-0-
12		72261 X	29735	-0-	-42526	-0-	29735	3	N	-0-			-0-
01		76412 X	76412	-0-	-0-	-0-	76412	3	N	-0-			-0-
02		64699 X	57038	-0-	-7661	-0-	57038	3	N	-0-			-0-
-----													
LA MUELA QUICK PSA		WELL #:		2H	RRCID ->	288981	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11309	- 21834	
09		107850 X	81274	-0-	-26576	-0-	81274	3	N	-0-			-0-
10		102920 X	93729	-0-	-9191	-0-	93729	3	N	-0-			-0-
11		99600 X	89637	-0-	-9963	-0-	89637	3	N	-0-			-0-
12		102920 X	86237	-0-	-16683	-0-	86237	3	N	-0-			-0-
01		93744 X	86178	-0-	-7566	-0-	86178	3	N	-0-			-0-
02		87696 X	78572	-0-	-9124	-0-	78572	3	N	-0-			-0-
-----													
SSS-BURKHOLDER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290366	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11269	- 20438	
09		129450 X	113317	-0-	-16133	-0-	113317	3	N	-0-			-0-
10		128960 X	112152	-0-	-16808	-0-	112152	3	N	-0-			-0-
11		119310 X	105013	-0-	-14297	-0-	105013	3	N	-0-			-0-
12		120869 X	103663	-0-	-17206	-0-	103663	3	N	-0-			-0-
01		117087 X	100820	-0-	-16267	-0-	100820	3	N	-0-			-0-
02		109533 X	91457	-0-	-18076	-0-	91457	3	N	-0-			-0-
-----													
SSS-BURKHOLDER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290476	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11190	- 19640	
09		120480 X	104919	-0-	-15561	-0-	104919	3	N	-0-			-0-
10		120094 X	102999	-0-	-17095	-0-	102999	3	N	-0-			-0-
11		111960 X	95854	-0-	-16106	-0-	95854	3	N	-0-			-0-
12		111259 X	91713	-0-	-19546	-0-	91713	3	N	-0-			-0-
01		108407 X	89222	-0-	-19185	-0-	89222	3	N	-0-			-0-
02		101413 X	81441	-0-	-19972	-0-	81441	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407								
QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D		WELL #:		1H	RRCID ->	291744	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10718	PERF.11286	- 20309
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		128460 X	104283	-0-	-24177	-0-	104283 3	N	-0-		-0-	
10		127472 X	103341	-0-	-24131	-0-	103341 3	N	-0-		-0-	
11		117660 X	97225	-0-	-20435	-0-	97225 3	N	-0-		-0-	
12		117366 X	96728	-0-	-20638	-0-	96728 3	N	-0-		-0-	
01		107756 X	91914	-0-	-15842	-0-	91914 3	N	-0-		-0-	
02		100804 X	81782	-0-	-19022	-0-	81782 3	N	-0-		-0-	
-----												
LA SANTA CRUZ D		WELL #:		2H	RRCID ->	291747	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11314	- 20655
09		155340 X	127804	-0-	-27536	-0-	127804 3	N	-0-		-0-	
10		160518 X	132735	-0-	-27783	-0-	132735 3	N	-0-		-0-	
11		155340 X	122780	-0-	-32560	-0-	122780 3	N	-0-		-0-	
12		156271 X	122002	-0-	-34269	-0-	122002 3	N	-0-		-0-	
01		140368 X	115676	-0-	-24692	-0-	115676 3	N	-0-		-0-	
02		124178 X	101968	-0-	-22210	-0-	101968 3	N	-0-		-0-	
-----												
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292206	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11669	- 20189
09		147300 X	112425	-0-	-34875	-0-	112425 3	N	-0-		-0-	
10		130882 X	106599	-0-	-24283	-0-	106599 3	N	-0-		-0-	
11		119880 X	104051	-0-	-15829	-0-	104051 3	N	-0-		-0-	
12		117955 X	100302	-0-	-17653	-0-	100302 3	N	-0-		-0-	
01		116188 X	97764	-0-	-18424	-0-	60 1	97704 3	N	-0-	-0-	
*02		108692 X	88756	-0-	-19936	-0-	105 1	88651 3	N	-0-	-0-	
-----												
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292212	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11660	- 20109
09		117750 X	88685	-0-	-29065	-0-	88685 3	N	-0-		-0-	
10		113522 X	91253	-0-	-22269	-0-	91253 3	N	-0-		-0-	
11		105990 X	87388	-0-	-18602	-0-	87388 3	N	-0-		-0-	
12		104439 X	85375	-0-	-19064	-0-	85375 3	N	-0-		-0-	
01		92628 X	82144	-0-	-10484	-0-	51 1	82093 3	N	-0-	-0-	
02		85724 X	73220	-0-	-12504	-0-	86 1	73134 3	N	-0-	-0-	
-----												
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	292236	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11751	- 19369
09		96300 X	85082	-0-	-11218	-0-	85082 3	N	-0-		-0-	
10		95852 X	76333	-0-	-19519	-0-	76333 3	N	-0-		-0-	
11		88530 X	76838	-0-	-11692	-0-	76838 3	N	-0-		-0-	
12		87916 X	73208	-0-	-14708	-0-	73208 3	N	-0-		-0-	
01		87916 X	69752	-0-	-18164	-0-	43 1	69709 3	N	-0-	-0-	
02		82244 X	63178	-0-	-19066	-0-	74 1	63104 3	N	-0-	-0-	
-----												
DORAN RANCH UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292653	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11429	PERF.11597	- 20231
09		147690 X	59393	-0-	-88297	-0-	680 1	58713 3	N	-0-	-0-	
10		142011 X	94181	-0-	-47830	-0-	94181 3	N	-0-		-0-	
11		127680 X	82019	-0-	-45661	-0-	82019 3	N	-0-		-0-	
12		115258 X	78741	-0-	-36517	-0-	78741 3	N	-0-		-0-	
01		94178 X	67565	-0-	-26613	-0-	56 1	67509 3	N	-0-	-0-	
02		88102 X	69778	-0-	-18324	-0-	82 1	69696 3	N	-0-	-0-	
-----												
DORAN RANCH UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	292654	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11442	- 22548
09		180210 X	75604	-0-	-104606	-0-	2289 1	73315 3	N	-0-	-0-	
10		177506 X	94468	-0-	-83038	-0-	94468 3	N	-0-		-0-	
11		164580 X	89024	-0-	-75556	-0-	89024 3	N	-0-		-0-	
12		162750 X	83239	-0-	-79511	-0-	83239 3	N	-0-		-0-	
01		94457 X	83491	-0-	-10966	-0-	51 1	83440 3	N	-0-	-0-	
02		88363 X	76704	-0-	-11659	-0-	90 1	76614 3	N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.//		683407									
QUICK RANCH B		WELL #:		3H	RRCID ->	292684	COMPL. DATE	05/08/2022	TOTAL DEPTH	11276	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
QUICK RANCH B		WELL #:		1H	RRCID ->	292828	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11319 - 23872		
09	254760 X	233222	-0-	-21538	-0-	233222	3		N	-0-			-0-
10	263252 X	236000	-0-	-27252	-0-	236000	3		N	-0-			-0-
11	254760 X	224208	-0-	-30552	-0-	224208	3		N	-0-			-0-
12	253487 X	222902	-0-	-30585	-0-	222902	3		N	-0-			-0-
01	241831 X	213686	-0-	-28145	-0-	213686	3		N	-0-			-0-
02	225446 X	191297	-0-	-34149	-0-	191297	3		N	-0-			-0-
-----													
QUICK RANCH B		WELL #:		2H	RRCID ->	292894	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	11256	PERF.11558 - 22565		
09	266850 X	228180	-0-	-38670	-0-	228180	3		N	-0-			-0-
10	275745 X	232070	-0-	-43675	-0-	232070	3		N	-0-			-0-
11	266850 X	222176	-0-	-44674	-0-	222176	3		N	-0-			-0-
12	262291 X	224961	-0-	-37330	-0-	224961	3		N	-0-			-0-
01	248155 X	214827	-0-	-33328	-0-	214827	3		N	-0-			-0-
02	220574 X	201404	-0-	-19170	-0-	201404	3		N	-0-			-0-
-----													
HUNTER - MARTIN T UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294096	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	11396	PERF.11530 - 22053		
09	SHUT IN	122528	-0-	122528	122528	122428	1	100	3	N	-0-		-0-
10	418035 X	295507	-0-	-122528	-0-	295507	3		N	-0-			-0-
11	296670 X	256762	-0-	-39908	-0-	256762	3		N	-0-			-0-
12	306559 X	238022	-0-	-68537	-0-	238022	3		N	-0-			-0-
01	306559 X	227141	-0-	-79418	-0-	144	1	226997	3	N	-0-		-0-
02	286781 X	194401	-0-	-92380	-0-	229	1	194172	3	N	-0-		-0-
-----													
SPRINGER		WELL #:		O 2H	RRCID ->	294126	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	11153	PERF.11281 - 19086		
09	250320 X	164499	-0-	-85821	-0-	164499	3		N	-0-			-0-
10	239630 X	164118	-0-	-75512	-0-	164118	3		N	-0-			-0-
11	213690 X	148777	-0-	-64913	-0-	148777	3		N	-0-			-0-
12	204042 X	143080	-0-	-60962	-0-	143080	3		N	-0-			-0-
01	187116 X	134486	-0-	-52630	-0-	134486	3		N	-0-			-0-
02	159007 X	118101	-0-	-40906	-0-	118101	3		N	-0-			-0-
-----													
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B		WELL #:		2H	RRCID ->	294135	COMPL. DATE	12/08/2022	TOTAL DEPTH	11208	PERF.11510 - 21134		
09	367230 X	239156	-0-	-128074	-0-	239156	3		N	-0-			-0-
10	355756 X	142669	-0-	-213087	-0-	142669	3		N	-0-			-0-
11	317040 X	74035	-0-	-243005	-0-	74035	3		N	-0-			-0-
12	306311 X	128617	-0-	-177694	-0-	128617	3		N	-0-			-0-
01	260028 X	191795	-0-	-68233	-0-	191795	3		N	-0-			-0-
02	231188 X	169112	-0-	-62076	-0-	169112	3		N	-0-			-0-
-----													
BURKHOLDER-RJ UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294159	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	11128	PERF.11087 - 20670		
09	362790 X	286913	-0-	-75877	-0-	286913	3		N	-0-			-0-
10	359476 X	161063	-0-	-198413	-0-	161063	3		N	-0-			-0-
11	325860 X	153518	-0-	-172342	-0-	153518	3		N	-0-			-0-
12	317750 X	229880	-0-	-87870	-0-	229880	3		N	-0-			-0-
01	306621 X	222012	-0-	-84609	-0-	222012	3		N	-0-			-0-
02	277356 X	194457	-0-	-82899	-0-	194457	3		N	-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC		//CONT.// 683407											
BURKHOLDER-RJ UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294160	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11222	- 21045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		353340 X	263287	-0-	-90053	-0-	263287	3	N	-0-			-0-
10		343883 X	256449	-0-	-87434	-0-	256449	3	N	-0-			-0-
11		312450 X	229153	-0-	-83297	-0-	229153	3	N	-0-			-0-
12		305908 X	219885	-0-	-86023	-0-	219885	3	N	-0-			-0-
01		295616 X	205920	-0-	-89696	-0-	205920	3	N	-0-			-0-
02		254504 X	179937	-0-	-74567	-0-	179937	3	N	-0-			-0-
-----													
SPRINGER - SSS O UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	294232	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11275	- 19698	
09		316470 X	222514	-0-	-93956	-0-	222514	3	N	-0-			-0-
10		309659 X	233535	-0-	-76124	-0-	233535	3	N	-0-			-0-
11		281520 X	216886	-0-	-64634	-0-	216886	3	N	-0-			-0-
12		269297 X	204721	-0-	-64576	-0-	204721	3	N	-0-			-0-
01		256277 X	193865	-0-	-62412	-0-	193865	3	N	-0-			-0-
02		218457 X	144842	-0-	-73615	-0-	144842	3	N	-0-			-0-
-----													
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A		WELL #:		1H	RRCID ->	294233	COMPL. DATE	12/08/2022	TOTAL DEPTH	11331	PERF.11583	- 21356	
09		338880 X	220229	-0-	-118651	-0-	220229	3	N	-0-			-0-
10		322927 X	223122	-0-	-99805	-0-	223122	3	N	-0-			-0-
11		296040 X	198156	-0-	-97884	-0-	198156	3	N	-0-			-0-
12		283216 X	206294	-0-	-76922	-0-	206294	3	N	-0-			-0-
01		243970 X	186024	-0-	-57946	-0-	186024	3	N	-0-			-0-
02		212889 X	162586	-0-	-50303	-0-	162586	3	N	-0-			-0-
-----													
HUNTER - MARTIN T UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294345	COMPL. DATE	09/15/2023	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11908	- 21788	
09		SHUT IN	131962	-0-	131962	131962	100	1	N	-0-			-0-
10		509126 X	377164	-0-	-131962	-0-	377164	3	N	-0-			-0-
11		329563 X	329563	-0-	-0-	-0-	329563	3	N	-0-			-0-
12		334304 X	313442	-0-	-20862	-0-	313442	3	N	-0-			-0-
01		334304 X	292358	-0-	-41946	-0-	184	1	N	-0-	292174	3	-0-
02		312736 X	249950	-0-	-62786	-0-	295	1	N	-0-	249655	3	-0-
-----													
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	294493	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11226	PERF.11768	- 18991	
09		215730 X	126922	-0-	-88808	-0-	126922	3	N	-0-			-0-
10		198245 X	116569	-0-	-81676	-0-	116569	3	N	-0-			-0-
11		172680 X	103663	-0-	-69017	-0-	103663	3	N	-0-			-0-
12		158193 X	103791	-0-	-54402	-0-	16207	1	N	-0-	87584	3	-0-
01		131161 X	94086	-0-	-37075	-0-	58	1	N	-0-	94028	3	-0-
02		122699 X	81765	-0-	-40934	-0-	96	1	N	-0-	81669	3	-0-
-----													
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A		WELL #:		1H	RRCID ->	294562	COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	10724	PERF.12209	- 22231	
09		407580 X	287897	-0-	-119683	-0-	287897	3	N	-0-			-0-
10		411060 X	295269	-0-	-115791	-0-	295269	3	N	-0-			-0-
11		375360 X	263080	-0-	-112280	-0-	263080	3	N	-0-			-0-
12		349525 X	244477	-0-	-105048	-0-	244477	3	N	-0-			-0-
01		304606 X	244517	-0-	-60089	-0-	244517	3	N	-0-			-0-
02		278313 X	211364	-0-	-66949	-0-	211364	3	N	-0-			-0-
-----													
LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B		WELL #:		2H	RRCID ->	294632	COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	10682	PERF.12114	- 22737	
09		379890 X	289783	-0-	-90107	-0-	289783	3	N	-0-			-0-
10		392553 X	304752	-0-	-87801	-0-	304752	3	N	-0-			-0-
11		367200 X	283997	-0-	-83203	-0-	283997	3	N	-0-			-0-
12		349866 X	285355	-0-	-64511	-0-	285355	3	N	-0-			-0-
01		313348 X	276072	-0-	-37276	-0-	276072	3	N	-0-			-0-
02		285099 X	237977	-0-	-47122	-0-	237977	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407															
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635										COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11216	PERF.	11748 - 20148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		362340 X	202301	-0-	-160039	-0-	202301	3	N	-0-			-0-		
10		347696 X	202778	-0-	-144918	-0-	202778	3	N	-0-			-0-		
11		311310 X	181481	-0-	-129829	-0-	181481	3	N	-0-			-0-		
12		288083 X	78508	-0-	-209575	-0-	78508	3	N	-0-			-0-		
01		235879 X	148132	-0-	-87747	-0-	88	1	N	-0-	148044	3	-0-		
02		195547 X	135562	-0-	-59985	-0-	160	1	N	-0-	135402	3	-0-		
SANTA CRUZ-SSS H UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296404										COMPL. DATE	11/23/2023	TOTAL DEPTH	11179	PERF.	11301 - 22230
11		0	39881	-0-	39881	-0-	39121	3	N	-0-	760	4	-0-		
12		0	461103	-0-	461103	-0-	500984	3	N	-0-	461103	3	-0-		
01		939091 X	438107	-0-	-500984	-0-	438107	3	N	-0-	438107	3	-0-		
02		484851 X	391393	-0-	-93458	-0-	391393	3	N	-0-	391393	3	-0-		
GARZA P UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296588										COMPL. DATE	01/15/2024	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	11890 - 22269
*01		133799 X	133799	-0-	-0-	-0-	132179	1	N	-0-	1620	4	-0-		
02		374158 X	370278	-0-	-3880	-0-	370278	3	N	-0-	370278	3	-0-		
GARZA P UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296618										COMPL. DATE	01/15/2024	TOTAL DEPTH	11424	PERF.	12103 - 19826
*01		142734 X	142734	-0-	-0-	-0-	140708	1	N	-0-	2026	4	-0-		
02		393530 X	349630	-0-	-43900	-0-	349630	3	N	-0-	349630	3	-0-		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462															
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773										COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	12972 - 17119
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365										COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	11590 - 14874
09		870 N	840	-0-	-30	-0-	17	1	Y	100	103	0	16		
							7	4							
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	128	104	0	40		
							12	4							
11		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	84	1	Y	90	112	0	18		
							26	4							
12		868 N	793	-0-	-75	-0-	26	1	Y	52	56	0	14		
							10	4							
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	60	60	1	14		
							16	4							
02		1479 N	847	-0-	-632	-0-	35	1	Y	23	29	1	8		
							11	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 291H		RRCID -> 255011		COMPL. DATE 10/28/2014			TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3750 X	3048	-0-	-702	-0-	69 1	2924 3	Y	20	22 0		3
							33 4	22 9					
10		3472 X	2683	-0-	-789	-0-	64 1	2566 3	Y	19	16 0		6
							32 4	21 9					
11		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	128 1	3678 3	Y	24	25 0		5
							48 4	26 9					
12		3317 X	2995	-0-	-322	-0-	104 1	2822 3	Y	19	19 0		5
							48 4	21 9					
01		3224 X	2550	-0-	-674	-0-	116 1	2361 3	Y	18	19 1		4
							53 4	20 9					
02		3741 X	3045	-0-	-696	-0-	127 1	2844 3	Y	22	19 1		7
							50 4	24 9					
GOODRIDGE			WELL #: 2401H		RRCID -> 255146		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042			
09		3930 X	2736	-0-	-1194	-0-	2736 3		N	-0-			-0-
10		3999 X	2455	-0-	-1544	-0-	2455 3		N	-0-			-0-
11		3270 X	1912	-0-	-1358	-0-	1912 3		N	-0-			-0-
12		2914 X	1899	-0-	-1015	-0-	1899 3		N	-0-			-0-
01		2821 X	918	-0-	-1903	-0-	918 3		N	-0-			-0-
02		2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-			N	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY			WELL #: 1501H		RRCID -> 255435		COMPL. DATE 12/15/2009			TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STS "A"			WELL #: 361H		RRCID -> 255968		COMPL. DATE 06/20/2012			TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: 452 H		RRCID -> 258206		COMPL. DATE 07/22/2011			TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032			
09		344 X	344	-0-	-0-	-0-	8 1	334 3	Y	-0-	1 0		-0-
							2 4						
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		235 X	235	-0-	-0-	-0-	7 1	188 3	Y	34	25 0		9
							3 4	37 9					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1		-0-
02		18 X	18	-0-	-0-	-0-	1 3	17 9	Y	15	10 1		5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
HUBBARD RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260060		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 9461		PERF. 9904 - 15353				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	104	1	1010	3	Y	41	42	0	12
						45	9							
10	1147 N	885	-0-	-262	-0-	97	1	770	3	Y	16	22	0	6
						18	9							
11	1170 N	1052	-0-	-118	-0-	120	1	902	3	Y	27	22	0	11
						30	9							
12	1209 N	926	-0-	-283	-0-	80	1	817	3	Y	26	24	0	13
						29	9							
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	95	1	950	3	Y	38	29	0	22
						42	9							
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	116	1	997	3	Y	174	97	0	99
						191	9							
NUECES MINERALS COMPANY		WELL #: 371H		RRCID -> 260072		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13098		PERF.13036 - 17926				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 451C		RRCID -> 260340		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 10767		PERF.11150 - 15826				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	1	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRIGGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 260468		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9707 - 15124				
09	867 N	799	-0-	-68	-0-	74	1	722	3	Y	3	3	0	1
						3	9							
10	589 N	325	-0-	-264	-0-	36	1	287	3	Y	2	2	0	1
						2	9							
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			-0-
01	2108 X	1636	-0-	-472	-0-	147	1	1470	3	Y	17	7	0	10
						19	9							
02	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	159	1	1364	3	Y	7	13	0	4
						8	9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 452B		RRCID -> 260588		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 11329		PERF.11300 - 17334				
09	1650 N	1211	-0-	-439	-0-	26	1	1089	3	Y	77	85	0	12
						11	4							
10	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	27	1	1075	3	Y	82	69	0	25
						12	4							
11	1200 N	790	-0-	-410	-0-	25	1	714	3	Y	39	56	0	8
						8	4							
12	1240 N	664	-0-	-576	-0-	22	1	594	3	Y	35	33	0	10
						9	4							
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	3	12	1	1
						2	4							
02	754 N	26	-0-	-728	-0-	1	1	22	3	Y	3	3	1	1
						3	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
GOODRIDGE		WELL #: B 1H		RRCID -> 266321		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 12858		PERF.12730 - 19530		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5790 X	5046	-0-	-744	-0-	5046 3		N	-0-			-0-
10	5983 X	4800	-0-	-1183	-0-	4800 3		N	-0-			-0-
11	5790 X	5153	-0-	-637	-0-	5153 3		N	-0-			-0-
12	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288 3		N	-0-			-0-
01	5208 X	4725	-0-	-483	-0-	4725 3		N	-0-			-0-
02	4988 X	4007	-0-	-981	-0-	4007 3		N	-0-			-0-

COOKE RANCH		WELL #: B 5H		RRCID -> 266323		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10790 - 16025		
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	50 1	1045 3	Y	68	72 0		41
						25 4	75 9					
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	22 1	455 3	Y	54	58 0	2 1	35
						12 4	59 9					
11	1440 N	268	-0-	-1172	-0-	13 1	249 3	Y	-0-	34 0	1 1	-0-
						6 4						
12	1240 N	868	-0-	-372	-0-	41 1	811 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18 1	308 3	Y	12	6 1		6
						10 4	13 9					
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25 1	485 3	Y	-0-	6 1		-0-
						9 4						

BRIGGS RANCH		WELL #: 505H		RRCID -> 266324		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 9216		PERF. 9430 - 15260		
09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	163 1	1587 3	Y	101	91 0		30
						111 9						
10	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	133 1	1056 3	Y	80	78 0		32
						88 9						
11	1350 N	986	-0-	-364	-0-	109 1	820 3	Y	52	62 0		22
						57 9						
12	1922 N	1313	-0-	-609	-0-	111 1	1129 3	Y	66	55 0		33
						73 9						
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	139 1	1389 3	Y	104	77 0		60
						114 9						
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	151 1	1294 3	Y	65	88 0		37
						72 9						

CARTWRIGHT		WELL #: B 1H		RRCID -> 266325		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 10184		PERF.10773 - 15310		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	Y	3	2 1		1
						3 9						

LIGHT RANCH		WELL #: 346H		RRCID -> 266326		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 9400 - 14151		
09	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	243 1	2366 3	Y	184	179 0		54
						202 9						
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	259 1	2061 3	Y	134	135 0		53
						147 9						
11	2520 N	2390	-0-	-130	-0-	265 1	1983 3	Y	129	128 0		54
						142 9						
12	2604 N	1070	-0-	-1534	-0-	90 1	918 3	Y	56	82 0		28
						62 9						
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	160 1	1594 3	Y	99	70 0		57
						109 9						
02	2320 N	2157	-0-	-163	-0-	213 1	1827 3	Y	106	103 0		60
						117 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
CARTWRIGHT		WELL #: A 1H		RRCID -> 266330		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-					-0-
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
CARTWRIGHT		WELL #: A 2H		RRCID -> 266331		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583								
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 293B		RRCID -> 267023		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697								
09	11670	X	11191	-0-	-479	-0-	249 1	10614 3	Y	207	214 0					32
							100 4	228 9								
10	12059	X	8646	-0-	-3413	-0-	206 1	8186 3	Y	153	138 0					47
							86 4	168 9								
11	10620	X	7518	-0-	-3102	-0-	247 1	7096 3	Y	88	117 0					18
							78 4	97 9								
12	11563	X	7151	-0-	-4412	-0-	246 1	6696 3	Y	104	94 0					28
							95 4	114 9								
01	11563	X	5291	-0-	-6272	-0-	240 1	4887 3	Y	65	78 1					15
							92 4	72 9								
02	10817	X	10627	-0-	-190	-0-	445 1	9934 3	Y	96	79 1					32
							142 4	106 9								
CARTWRIGHT		WELL #: D 1H		RRCID -> 267024		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196								
09	187	X	187	-0-	-0-	-0-	17 1	127 3	N	36	63 0					22
							3 4	40 9								
10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	5 1	22 9	N	20	28 0		1 1			13
11	870	X	35	-0-	-835	-0-	1 1	34 9	N	31	25 0					19
12	899	X	36	-0-	-863	-0-	3 1	28 3	N	4	21 0					2
							1 4	4 9								
01	899	X	556	-0-	-343	-0-	60 1	462 3	N	17	11 1					8
							15 4	19 9								
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-	8 1					-0-
ZAPP		WELL #: A 3H		RRCID -> 267043		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623								
09	1680	N	1344	-0-	-336	-0-	96 1	1010 3	Y	216	284 1					65
							238 9									
10	3100	N	4155	-0-	1055	1055	139 1	3762 3	Y	231	182 1					114
							254 9									
11	3000	N	2290	-0-	-710	345	99 1	2011 3	Y	164	210 1					68
							180 9									
12	2675	N	2330	-0-	-345	-0-	119 1	1941 3	Y	245	220 1					93
							270 9									
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	83 1	1097 3	Y	91	131 1					53
							100 9									
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-			Y	230	156 1					127



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
CARTWRIGHT		WELL #: F 2H		RRCID -> 267354		COMPL. DATE 08/06/2013			TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	27	12	0			16
						1	4	30	9							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0	1	1	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTWRIGHT		WELL #: G 2H		RRCID -> 267811		COMPL. DATE 06/29/2012			TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628							
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	40	16	0			24
						2	4	44	9							
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	23	0	1	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BELLOWS		WELL #: B 4H		RRCID -> 267812		COMPL. DATE 07/30/2013			TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572							
09	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	467	1	9737	3	Y	465	439	0			281
						212	4	512	9							
10	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	366	1	7510	3	Y	387	404	0	16	1	248
						188	4	426	9							
11	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	405	1	7849	3	Y	379	387	0	8	1	232
						261	4	417	9							
12	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	378	1	7476	3	Y	350	426	0	3	1	153
						221	4	385	9							
01	7502 X	7437	-0-	-65	-0-	377	1	6517	3	Y	310	313	1			150
						202	4	341	9							
02	7018 X	5829	-0-	-1189	-0-	265	1	5104	3	Y	284	347	1			87
						148	4	312	9							
BELLOWS		WELL #: A 3H		RRCID -> 267817		COMPL. DATE 07/23/2013			TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980							
09	7320 X	6158	-0-	-1162	-0-	265	1	5526	3	Y	224	195	0			136
						121	4	246	9							
10	7564 X	2942	-0-	-4622	-0-	128	1	2625	3	Y	112	169	0	7	1	72
						66	4	123	9							
11	7320 X	1473	-0-	-5847	-0-	71	1	1371	3	Y	-0-	72	0			-0-
						31	4									
12	6758 X	6577	-0-	-181	-0-	308	1	6075	3	Y	13	7	0			6
						180	4	14	9							
01	6758 X	5982	-0-	-776	-0-	314	1	5430	3	Y	63	38	1			31
						169	4	69	9							
02	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	296	1	5700	3	Y	151	135	1			47
						165	4	166	9							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5910 X	5777	-0-	-133	-0-	129 1	5505 3	60 4	83 9	Y	75	76 0		12
10	6107 X	4858	-0-	-1249	-0-	116 1	4603 3	56 4	83 9	Y	75	64 0		23
11	5910 X	5896	-0-	-14	-0-	193 1	5551 3	71 4	81 9	Y	74	82 0		15
12	5983 X	5216	-0-	-767	-0-	179 1	4884 3	80 4	73 9	Y	66	63 0		18
01	5983 X	1434	-0-	-4549	-0-	65 1	1321 3	29 4	19 9	Y	17	31 1		4
02	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	261 1	5829 3	99 4	92 9	Y	84	60 1		28
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544														
09	3510 X	2810	-0-	-700	-0-	63 1	2665 3	30 4	52 9	Y	47	54 0		7
10	3596 X	2617	-0-	-979	-0-	62 1	2467 3	30 4	58 9	Y	53	44 0		16
11	3480 X	2995	-0-	-485	-0-	97 1	2793 3	36 4	69 9	Y	63	66 0		13
12	3379 X	2872	-0-	-507	-0-	97 1	2652 3	45 4	78 9	Y	71	65 0		19
01	3379 X	1227	-0-	-2152	-0-	55 1	1113 3	25 4	34 9	Y	31	43 1		7
02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	153 1	3422 3	60 4	91 9	Y	83	62 1		28
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842														
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	8 1	337 3	3 4	254 9	Y	231	201 0		36
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	16 1	456 3	5 4	238 9	Y	-0-	36 0		-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	17 1	474 3	7 4	305 9	Y	216	173 0		43
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	19 1	393 3	7 4	332 9	Y	277	245 0		75
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	13 1	284 3	4 4	277 9	Y	302	307 1		70
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	4 4	277 9			Y	252	238 1		84
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798														
09	162 X	162	-0-	-0-	-0-	4 1	156 3	1 4	1 9	Y	1	3 0		-0-
10	139 X	139	-0-	-0-	-0-	3 1	135 3	1 4	1 9	Y	-0-			-0-
11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	6 1	172 3	2 4	4 9	Y	4	3 0		1
12	143 X	143	-0-	-0-	-0-	5 1	136 3	2 4	2 9	Y	-0-	1 0		-0-
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	9 1	191 3	4 4	15 9	Y	14	11 1		3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	15 9			Y	-0-	3 1		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: 454C		RRCID -> 268315		COMPL. DATE 09/10/2011			TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	619 X	619	-0-	-0-	-0-	13 1	540 3	Y	55	56 0	9
						5 4	61 9				
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	13 1	519 3	Y	50	43 0	16
						5 4	55 9				
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	14 1	407 3	Y	35	44 0	7
						4 4	39 9				
12	912 X	912	-0-	-0-	-0-	30 1	813 3	Y	52	45 0	14
						12 4	57 9				
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	25 1	509 3	Y	13	24 1	3
						10 4	14 9				
02	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	92 1	2051 3	Y	-0-	3 1	-0-
						16 4					
-----											
COOKE RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 268316		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387		
09	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	427 1	8898 3	Y	410	577 0	248
						198 4	451 9				
10	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	540 1	11076 3	Y	556	430 0	357
						283 4	612 9				
11	8610 X	7363	-0-	-1247	-0-	336 1	6509 3	Y	271	453 0	166
						220 4	298 9				
12	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	433 1	8548 3	Y	376	376 0	164
						257 4	414 9				
01	8897 X	8875	-0-	-22	-0-	450 1	7774 3	Y	369	355 1	178
						245 4	406 9				
02	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	412 1	7933 3	Y	399	454 1	123
						234 4	439 9				
-----											
COOKE RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 268317		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BRIGGS RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 268344		COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452		
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	152 1	1485 3	Y	213	206 0	63
						234 9					
10	1643 N	1514	-0-	-129	-0-	152 1	1209 3	Y	139	147 0	55
						153 9					
11	1590 N	1033	-0-	-557	-0-	112 1	840 3	Y	74	98 0	31
						81 9					
12	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	122 1	1243 3	Y	146	104 0	73
						161 9					
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	96 1	962 3	Y	129	128 0	74
						142 9					
02	986 N	710	-0-	-276	-0-	68 1	588 3	Y	49	95 0	28
						54 9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
BRIGGS RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 268345		COMPL. DATE 01/20/2013			TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	4225	-0-	1225	2151	373	1	3632	3	Y	200	206	0	59
10	3100 N	3714	-0-	614	2765	220	9	3183	3	Y	119	131	0	47
11	6131 X	3366	-0-	-2765	-0-	400	1	2886	3	Y	86	97	0	36
12	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	131	9	3094	3	Y	38	55	0	19
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	385	1	2704	3	Y	38	35	0	22
02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	95	9	2523	3	Y	72	53	0	41
						303	1							
						42	9							
						271	1							
						42	9							
						294	1							
						79	9							
-----														
BRIGGS RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 268962		COMPL. DATE 02/01/2013			TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440					
09	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	226	1	2203	3	Y	139	138	0	41
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	153	9	1929	3	Y	115	111	0	45
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	242	1	1737	3	Y	93	99	0	39
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	127	9	1764	3	Y	97	87	0	49
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	232	1	1672	3	Y	105	93	0	61
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	102	9	1487	3	Y	81	96	0	46
						173	1							
						107	9							
						168	1							
						116	9							
						173	1							
						89	9							
-----														
BRIGGS RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 268963		COMPL. DATE 02/11/2013			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015					
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	114	1	1111	3	Y	116	117	0	34
10	1395 N	1278	-0-	-117	-0-	128	9	1024	3	Y	114	103	0	45
11	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	129	1	911	3	Y	93	99	0	39
12	1395 N	1131	-0-	-264	-0-	125	9	932	3	Y	98	88	0	49
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	122	1	699	3	Y	64	76	0	37
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	102	9	915	3	Y	99	80	0	56
						91	1							
						108	9							
						70	1							
						70	9							
						107	1							
						109	9							
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 5H		RRCID -> 269092		COMPL. DATE 07/15/2012			TOTAL DEPTH 11363 PERF. 11316 - 15675					
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	15	1	628	3	Y	56	47	0	9
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	4	62	9	Y	12	17	0	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	-0-	4	0	-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: G 2H		RRCID -> 269096		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3 1	135 3	Y	37	31 0	6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	41 9	Y	-0-	6 0	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: M 1H		RRCID -> 269249		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947			
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	7 1	317 3	Y	34	39 0	5
10	155 N	18	-0-	-137	-0-	3 4	37 9	Y	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	10 3	8 9	Y	7	10 0	2
12	372 N	117	-0-	-255	-0-	8 1	236 3	Y	77	64 0	15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	85 9	Y	-0-		-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-	3 1	84 3	Y	26	34 0	7
						1 4	29 9	Y	-0-	7 1	-0-
								Y	-0-		-0-
BRIGGS RANCH		WELL #: I 1H		RRCID -> 269291		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397			
09	3000 N	3186	-0-	186	395	279 1	2718 3	Y	172	177 0	51
10	3100 N	2727	-0-	-373	22	189 9		Y	-0-		-0-
11	2584 X	2562	-0-	-22	-0-	288 1	2289 3	Y	136	133 0	54
12	2356 X	1626	-0-	-730	-0-	150 9		Y	-0-		-0-
01	2356 X	1640	-0-	-716	-0-	292 1	2186 3	Y	76	98 0	32
02	2204 X	1304	-0-	-900	-0-	84 9		Y	-0-		-0-
						142 1	1445 3	Y	35	49 0	18
						39 9		Y	-0-		-0-
						146 1	1457 3	Y	34	32 0	20
						37 9		Y	-0-		-0-
						132 1	1131 3	Y	37	36 0	21
						41 9		Y	-0-		-0-
COOKE RANCH		WELL #: B 2H		RRCID -> 269293		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195			
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	23 1	473 3	Y	66	36 0	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10 4	73 9	Y	-0-	38 0	-0-
11	390 N	66	-0-	-324	-0-	3 1	62 3	Y	-0-	2 1	-0-
12	589 N	244	-0-	-345	-0-	1 4		Y	-0-		-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	12 1	228 3	Y	-0-		-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	4 4		Y	-0-		-0-
						29 1	493 3	Y	-0-		-0-
						10 4		Y	-0-		-0-
						23 1	449 3	Y	-0-		-0-
						8 4		Y	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		E 1H	RRCID ->	269294	COMPL. DATE	06/24/2012	TOTAL DEPTH	10997	PERF.	11455 - 17875
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	33 1	1384 3	Y	290	245 0		45
						14 4	319 9					
10	3100 N	3226	-0-	126	126	64 1	2551 3	Y	529	410 0		164
						29 4	582 9					
11	2831 N	2705	-0-	-126	-0-	75 1	2151 3	Y	413	494 0		83
						25 4	454 9					
12	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	82 1	2238 3	Y	422	391 0		114
						34 4	464 9					
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	24 1	494 3	Y	111	199 1		26
						10 4	122 9					
02	2407 X	-0-	-0-	-2407	-0-			Y	-0-	26 1		-0-

CRISP RANCH		WELL #:		G 1H	RRCID ->	269464	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9806 - 16866
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	248 1	2418 3	Y	399	395 0		118
						439 9						
10	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	307 1	2443 3	Y	433	380 0		171
						476 9						
11	3120 X	3067	-0-	-53	-0-	310 1	2325 3	Y	393	399 0		165
						432 9						
12	3224 X	3151	-0-	-73	-0-	239 1	2437 3	Y	432	380 0		217
						475 9						
01	3224 X	2976	-0-	-248	-0-	227 1	2268 3	Y	437	402 0		252
						481 9						
02	3016 X	2952	-0-	-64	-0-	261 1	2242 3	Y	408	428 0		232
						449 9						

ZAPP		WELL #:		A 1H	RRCID ->	270259	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	9620 - 14640
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	92 1	455 3	Y	131	147 1		39
						144 9						
10	434 N	241	-0-	-193	-0-	91 1	150 9	Y	136	108 1		67
11	600 N	324	-0-	-276	-0-	106 1	45 3	Y	157	159 1		65
						173 9						
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	112 1	196 9	Y	178	175 1		68
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	100 1	37 9	Y	34	82 1		20
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			Y	1	20 1		1

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #:		A 2H	RRCID ->	270272	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	9444 - 14539
09	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	222 1	2163 3	Y	189	190 0		56
						208 9						
10	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	274 1	2180 3	Y	187	169 0		74
						206 9						
11	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	312 1	2336 3	Y	181	179 0		76
						199 9						
12	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	220 1	2248 3	Y	166	159 0		83
						183 9						
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	109 1	1089 3	Y	75	115 0		43
						83 9						
02	1566 N	640	-0-	-926	-0-	65 1	558 3	Y	15	50 0		8
						17 9						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	99	1	708	3	Y	160	204	1		48
						176	9								
10	496 N	303	-0-	-193	-0-	103	1	200	9	Y	182	140	1		90
11	1170 N	696	-0-	-474	-0-	108	1	392	3	Y	178	194	1		74
						196	9								
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	112	1	256	3	Y	170	179	1		65
						187	9								
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	88	1	362	3	Y	155	129	1		91
						171	9								
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	175	169	1		97

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 11235 - 18077

09	2760 X	2665	-0-	-95	-0-	52	1	2231	3	Y	329	344	0		52
						20	4								
10	2759 X	2656	-0-	-103	-0-	56	1	2216	3	Y	329	279	0		102
						22	4								
11	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	81	1	2322	3	Y	318	356	0		64
						25	4								
12	2759 X	2704	-0-	-55	-0-	82	1	2227	3	Y	331	305	0		90
						31	4								
01	2759 X	720	-0-	-2039	-0-	28	1	580	3	Y	92	161	1		21
						11	4								
02	2697 X	2066	-0-	-631	-0-	78	1	1749	3	Y	195	151	1		65
						24	4								

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	164	1	1595	3	Y	45	45	0		13
						50	9								
10	1922 N	1207	-0-	-715	-0-	132	1	1046	3	Y	26	29	0		10
						29	9								
11	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	210	1	1575	3	Y	36	31	0		15
						40	9								
12	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	157	1	1602	3	Y	44	37	0		22
						48	9								
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	160	1	1592	3	Y	40	39	0		23
						44	9								
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	185	1	1587	3	Y	48	44	0		27
						53	9								

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

09	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	104	1	1290	3	N	123	164	1		37
						135	9								
10	1147 N	440	-0-	-707	-0-	66	1	282	3	N	84	80	1		41
						92	9								
11	1680 N	1236	-0-	-444	-0-	62	1	1038	3	N	124	114	1		51
						136	9								
12	1581 N	797	-0-	-784	-0-	44	1	675	3	N	71	95	1		27
						78	9								
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	96	1	1203	3	N	320	160	1		187
						352	9								
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-					N	229	289	1		127

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462												
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504												
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
09	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	37 1	1568 3	Y	198	223 0	31	
10	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	15 4	218 9	Y	172	150 0	53	
11	1920 N	1892	-0-	-28	-0-	37 1	1460 3	Y	198	211 0	40	
12	1891 N	1752	-0-	-139	-0-	15 4	189 9	Y	191	179 0	52	
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	56 1	1601 3	Y	63	100 1	15	
02	1827 N	-0-	-0-	-1827	-0-	17 4	218 9	Y	-0-	15 1	-0-	
						54 1	1467 3	Y				
						21 4	210 9	Y				
						22 1	439 3	Y				
						8 4	69 9	Y				
ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290												
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	90 1	295 3	Y	114	151 1	34	
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	125 9	89 9	Y	81	75 1	40	
11	540 N	291	-0-	-249	-0-	97 1	64 3	Y	111	105 1	46	
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	105 1	113 9	Y	103	110 1	39	
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	122 9	88 3	Y	115	87 1	67	
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	109 1	64 9	Y	58	93 1	32	
						96 1		Y				
						127 9		Y				
						2407 3		Y				
LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327												
09	4890 X	3342	-0-	-1548	-0-	304 1	2968 3	Y	64	77 0	19	
10	5053 X	2245	-0-	-2808	-0-	70 9	1958 3	Y	37	41 0	15	
11	4890 X	3294	-0-	-1596	-0-	246 1	2868 3	Y	39	37 0	17	
12	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	41 9	4661 3	Y	93	63 0	47	
01	5053 X	3667	-0-	-1386	-0-	383 1	3266 3	Y	67	75 0	39	
02	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	43 9	4265 3	Y	102	83 0	58	
						457 1		Y				
						102 9		Y				
						327 1		Y				
						74 9		Y				
						496 1		Y				
						112 9		Y				
HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802												
09	1590 N	1147	-0-	-443	-0-	96 1	940 3	Y	101	89 0	30	
10	961 N	460	-0-	-501	-0-	111 9	363 3	Y	46	58 0	18	
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	46 1	902 3	Y	114	84 0	48	
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	51 9	1090 3	Y	156	126 0	78	
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	120 1	838 3	Y	132	134 0	76	
02	1102 N	717	-0-	-385	-0-	125 9	571 3	Y	73	107 0	42	
						107 1		Y				
						172 9		Y				
						84 1		Y				
						145 9		Y				
						66 1		Y				
						80 9		Y				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
COOKE RANCH		WELL #: F 3H		RRCID -> 270532		COMPL. DATE 11/23/2012		TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	290 1	6057 3	Y	275	212 0	166
						136 4	303 9				
10	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	283 1	5799 3	Y	119	201 0	76
						149 4	131 9			8 1	
11	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	525 1	10158 3	Y	17	81 0	10
						345 4	19 9			2 1	
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	195 1	3858 3	Y	197	120 0	86
						116 4	217 9			1 1	
01	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	459 1	7940 3	Y	151	164 1	73
						251 4	166 9				
02	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	324 1	6244 3	Y	52	109 1	16
						185 4	57 9				
CRISP RANCH		WELL #: D 2H		RRCID -> 270533		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294			
09	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	165 1	1608 3	N	233	224 0	69
						256 9					
10	2077 X	1857	-0-	-220	-0-	177 1	1406 3	N	249	220 0	98
						274 9					
11	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	189 1	1418 3	N	446	357 0	187
						491 9					
12	2108 X	1957	-0-	-151	-0-	142 1	1453 3	N	329	351 0	165
						362 9					
01	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	160 1	1591 3	N	399	334 0	230
						439 9					
02	2030 X	1929	-0-	-101	-0-	164 1	1410 3	N	323	369 0	184
						355 9					
COOKE RANCH		WELL #: F 1H		RRCID -> 270666		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: H 2H		RRCID -> 270945		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544			
09	4200 X	3921	-0-	-279	-0-	81 1	3444 3	Y	331	346 0	52
						32 4	364 9				
10	4340 X	2729	-0-	-1611	-0-	60 1	2404 3	Y	218	202 0	68
						25 4	240 9				
11	4200 X	1258	-0-	-2942	-0-	41 1	1164 3	Y	36	97 0	7
						13 4	40 9				
12	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	157 1	4278 3	Y	344	258 0	93
						60 4	378 9				
01	4061 X	3660	-0-	-401	-0-	153 1	3122 3	Y	297	321 1	69
						58 4	327 9				
02	3799 X	3188	-0-	-611	-0-	123 1	2748 3	Y	253	238 1	84
						39 4	278 9				



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) REPSOL OIL & GAS USA, LLC WEEKS B UNIT		//CONT.// 39744 500 //CONT.// 703462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----															
WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259															
09	8310 X	5527	-0-	-2783	-0-	197 81	1 9	5249	3	Y	74	120	1		88
10	8587 X	2485	-0-	-6102	-0-	100 42	1 9	2343	3	Y	38	96	1		30
11	7200 X	6971	-0-	-229	-0-	320 317	1 9	6334	3	Y	288	159	1		159
12	7223 X	5488	-0-	-1735	-0-	242 109	1 9	5137	3	Y	99	125	1		133
01	7223 X	4681	-0-	-2542	-0-	213 195	1 9	4273	3	Y	177	172	1		138
02	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	267 168	1 9	7277	3	Y	153	203	1		88
-----															
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680															
09	690 N	404	-0-	-286	-0-	33 50	1 9	321	3	Y	45	44	0		13
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	48 59	1 9	383	3	Y	54	46	0		21
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	91 121	1 9	679	3	Y	110	85	0		46
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31 53	1 9	319	3	Y	48	70	0		24
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	25 35	1 9	253	3	Y	32	38	0		18
02	870 N	537	-0-	-333	-0-	48 76	1 9	413	3	Y	69	48	0		39
-----															
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033															
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	173 128	1 9	1688	3	Y	116	113	0		34
10	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	267 185	1 9	2126	3	Y	168	136	0		66
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	220 131	1 9	1651	3	Y	119	135	0		50
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	181 161	1 9	1844	3	Y	146	123	0		73
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	161 147	1 9	1604	3	Y	134	130	0		77
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	198 143	1 9	1703	3	Y	130	133	0		74
-----															
WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542															
09	6030 X	5977	-0-	-53	-0-	214 40	1 9	5723	3	Y	36	23	1		39
10	6231 X	4948	-0-	-1283	-0-	201 24	1 9	4723	3	Y	22	44	1		17
11	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	237 42	1 9	4681	3	Y	38	34	1		21
12	6169 X	3438	-0-	-2731	-0-	152 47	1 9	3239	3	Y	43	16	1		48
01	6169 X	3276	-0-	-2893	-0-	154 34	1 9	3088	3	Y	31	55	1		24
02	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	235 81	1 9	6415	3	Y	74	56	1		42

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3990 X	2318	-0-	-1672	-0-	213	1	2079	3	Y	24	21	0	7
						26	9							
10	3782 X	1530	-0-	-2252	-0-	169	1	1342	3	Y	17	17	0	7
						19	9							
11	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	481	1	3603	3	Y	67	46	0	28
						74	9							
12	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	399	1	4073	3	Y	110	83	0	55
						121	9							
01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	254	1	2530	3	Y	63	82	0	36
						69	9							
02	3915 X	2877	-0-	-1038	-0-	293	1	2518	3	Y	60	62	0	34
						66	9							
-----														
FARRELL-MORENO B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276														
09	2730 X	2596	-0-	-134	-0-	207	1	2013	3	Y	342	341	0	101
						376	9							
10	2573 X	2305	-0-	-268	-0-	217	1	1729	3	Y	326	298	0	129
						359	9							
11	2580 X	2209	-0-	-371	-0-	222	1	1662	3	Y	295	300	0	124
						325	9							
12	2697 X	2279	-0-	-418	-0-	170	1	1734	3	Y	341	294	0	171
						375	9							
01	2697 X	1664	-0-	-1033	-0-	134	1	1339	3	Y	174	245	0	100
						191	9							
02	2523 X	786	-0-	-1737	-0-	70	1	604	3	Y	102	144	0	58
						112	9							
-----														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF. 11718 - 17518														
09	5550 X	5233	-0-	-317	-0-	115	1	4912	3	Y	140	147	0	22
						52	4	154	9					
10	5735 X	5251	-0-	-484	-0-	123	1	4906	3	Y	149	125	0	46
						58	4	164	9					
11	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	173	1	4972	3	Y	141	159	0	28
						62	4	155	9					
12	5394 X	5025	-0-	-369	-0-	170	1	4627	3	Y	140	130	0	38
						74	4	154	9					
01	5394 X	4335	-0-	-1059	-0-	193	1	3923	3	Y	124	133	1	29
						83	4	136	9					
02	5191 X	4990	-0-	-201	-0-	204	1	4548	3	Y	148	128	1	49
						75	4	163	9					
-----														
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886														
09	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	172	1	1675	3	Y	272	289	0	80
						299	9							
10	2077 N	1623	-0-	-454	-0-	162	1	1285	3	Y	160	177	0	63
						176	9							
11	2280 N	2147	-0-	-133	-0-	218	1	1635	3	Y	267	218	0	112
						294	9							
12	2232 N	1837	-0-	-395	-0-	145	1	1476	3	Y	196	210	0	98
						216	9							
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	Y	28	110	0	16
						31	9							
02	2088 N	13	-0-	-2075	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	16	0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
MORENO-FARRELL A UNIT		WELL #: A 2H		RRCID -> 271661		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 9234		PERF. 9560 - 15560					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	152	1	1479	3	N	275	273	0		81
						303	9								
10	1984 N	826	-0-	-1158	-0-	76	1	606	3	N	131	160	0		52
						144	9								
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	210	1	1573	3	N	298	225	0		125
						328	9								
12	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	148	1	1511	3	N	298	274	0		149
						328	9								
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	102	1	1015	3	N	222	243	0		128
						244	9								
02	2030 N	1778	-0-	-252	-0-	143	1	1227	3	N	371	288	0		211
						408	9								

COOKE RANCH		WELL #: C 1H		RRCID -> 271680		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 10545		PERF.11000 - 15722					
09	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	112	1	2331	3	N	111	44	0		67
						52	4	122	9						
10	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	248	1	5095	3	N	298	167	0	7 1	191
						130	4	328	9						
11	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	251	1	4863	3	N	279	293	0	6 1	171
						164	4	307	9						
12	2697 X	2435	-0-	-262	-0-	107	1	2120	3	N	131	243	0	2 1	57
						64	4	144	9						
01	2697 X	2181	-0-	-516	-0-	109	1	1886	3	N	115	116	1		56
						59	4	127	9						
02	4060 X	3467	-0-	-593	-0-	156	1	3012	3	N	191	188	1		59
						89	4	210	9						

COOKE RANCH		WELL #: C 2SL		RRCID -> 271681		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 10519		PERF.10900 - 15145					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COOKE RANCH		WELL #: C 3H		RRCID -> 271683		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 10553		PERF.11229 - 15042					
09	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	417	1	8698	3	N	345	329	0		209
						203	4	380	9						
10	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	228	1	4669	3	N	204	271	0	11 1	131
						124	4	224	9						
11	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	221	1	4286	3	N	154	187	0	4 1	94
						150	4	169	9						
12	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	240	1	4735	3	N	156	181	0	1 1	68
						148	4	172	9						
01	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	217	1	3749	3	N	121	131	1		58
						123	4	133	9						
02	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	201	1	3873	3	N	146	159	1		45
						119	4	161	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
BELLOWS		WELL #: B 1H		RRCID -> 271803		COMPL. DATE 08/10/2013			TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	605 1	12609 3	Y	493	238 0		298
10	7006 X	5066	-0-	-1940	-0-	283 4	542 9	Y	187	351 0	14 1	120
11	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	220 1	4524 3	Y	278	223 0	4 1	171
12	7595 X	3843	-0-	-3752	-0-	116 4	206 9	Y	190	276 0	2 1	83
01	7595 X	7404	-0-	-191	-0-	230 4	306 9	Y	269	222 1		130
02	7105 X	2821	-0-	-4284	-0-	170 1	3362 3	Y	187	259 1		58
						102 4	209 9					
						377 1	6524 3					
						207 4	296 9					
						126 1	2417 3					
						72 4	206 9					
CRISP H UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271919		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091			
09	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	228 1	2218 3	Y	409	339 0		121
10	2604 N	2563	-0-	-41	-0-	450 9	255 1	Y	253	274 0		100
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	278 9	227 1	Y	195	213 0		82
12	2976 N	2483	-0-	-493	-0-	227 1	1704 3	Y	223	193 0		112
01	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	215 9	200 1	Y	243	215 0		140
02	2088 N	1110	-0-	-978	-0-	245 9	186 1	Y	112	188 0		64
						186 1	1852 3					
						267 9	884 3					
						103 1	112 9					
						123 9						
BRIGGS RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 271956		COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478			
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	78 1	758 3	Y	301	299 0		89
10	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	331 9	95 1	Y	339	294 0		134
11	1110 N	1073	-0-	-37	-0-	373 9	89 1	Y	285	299 0		120
12	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	314 9	71 1	Y	342	290 0		172
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	376 9	97 1	Y	458	366 0		264
02	1044 N	914	-0-	-130	-0-	504 9	68 1	Y	241	368 0		137
						265 9	581 3					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: E 2H		RRCID -> 272022		COMPL. DATE 09/08/2013			TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
BRIGGS RANCH G UNIT #2		WELL #:		G 6H	RRCID ->	272102	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9560 - 14163	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	167	1	1633	3	Y	185	184 0	55
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	204	9	1438	3	Y	150	146 0	59
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	181	1	1557	3	Y	156	150 0	65
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	165	9	1595	3	Y	162	146 0	81
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	208	1	1343	3	Y	126	135 0	72
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	172	9	1116	3	Y	118	123 0	67
						156	1						
						178	9						
						135	1						
						139	9						
						130	1						
						130	9						

BRIGGS RANCH G UNIT #1		WELL #:		G 4H	RRCID ->	272163	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	9678 - 15202	
09	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	208	1	2030	3	Y	277	260 0	82
10	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	305	9	2106	3	Y	255	236 0	101
11	2040 N	1643	-0-	-397	-0-	265	1	1314	3	Y	140	182 0	59
12	2449 N	1569	-0-	-880	-0-	281	9	1289	3	Y	140	129 0	70
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	175	1	1113	3	Y	149	133 0	86
02	1595 N	1528	-0-	-67	-0-	154	9	1193	3	Y	178	163 0	101
						112	1						
						164	9						
						139	1						
						196	9						

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #:		I 3H	RRCID ->	272366	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	9320 - 14499	
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	101	1	984	3	Y	62	61 0	18
10	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	68	9	935	3	Y	43	44 0	17
11	1350 N	1035	-0-	-315	-0-	118	1	873	3	Y	41	41 0	17
12	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	47	9	999	3	Y	62	48 0	31
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	117	1	498	3	Y	29	43 0	17
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	45	9	1042	3	Y	54	40 0	31
						98	1						
						68	9						
						50	1						
						32	9						
						121	1						
						59	9						

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)		WELL #:		I 2H	RRCID ->	272370	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8906	PERF.	9241 - 16263	
09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	372	1	3629	3	Y	256	226 0	75
10	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	282	9	3597	3	Y	216	206 0	85
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	452	1	3321	3	Y	186	193 0	78
12	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	238	9	3434	3	Y	182	169 0	91
01	3596 X	2801	-0-	-795	-0-	443	1	2435	3	Y	111	138 0	64
02	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	205	9	2972	3	Y	143	126 0	81
						337	1						
						200	9						
						244	1						
						122	9						
						346	1						
						157	9						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BRIGGS RANCH D UNIT		WELL #: D 5H		RRCID -> 272635		COMPL. DATE 02/26/2014			TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	194 1	1891 3	Y	45	57 0	13
10	2294 N	1993	-0-	-301	-0-	50 9	1693 3	Y	79	61 0	31
11	2280 N	1191	-0-	-1089	-0-	213 1	1031 3	Y	20	43 0	8
12	2201 N	1335	-0-	-866	-0-	87 9	1194 3	Y	22	19 0	11
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	138 1	1894 3	Y	41	28 0	24
02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	22 9	2062 3	Y	84	60 0	48
						117 1					
						24 9					
						190 1					
						45 9					
						240 1					
						92 9					

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 1H		RRCID -> 272759		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370		
09	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	113 1	4804 3	Y	78	88 0	12
10	7657 X	4567	-0-	-3090	-0-	53 4	4352 3	Y	48	45 0	15
11	7410 X	6341	-0-	-1069	-0-	109 1	5973 3	Y	75	75 0	15
12	7657 X	5156	-0-	-2501	-0-	53 4	4823 3	Y	69	65 0	19
01	7285 X	5028	-0-	-2257	-0-	208 1	4625 3	Y	68	71 1	16
02	6119 X	5414	-0-	-705	-0-	77 4	5020 3	Y	75	66 1	25
						177 1					
						80 4					
						227 1					
						101 4					
						225 1					
						86 4					

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: O 3H		RRCID -> 272764		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531		
09	6150 X	17	-0-	-6133	-0-	17 3		Y	-0-		-0-
10	682 X	85	-0-	-597	-0-	2 1	70 3	Y	11	8 0	3
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-	1 4	12 9	Y	-0-	3 0	-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
*01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-		-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B451H		RRCID -> 274907		COMPL. DATE 10/12/2014			TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214		
09	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	95 1	4048 3	N	382	395 0	60
10	4433 X	3268	-0-	-1165	-0-	40 4	2835 3	N	301	268 0	93
11	4290 X	2649	-0-	-1641	-0-	71 1	331 9	N	244	288 0	49
12	4743 X	3161	-0-	-1582	-0-	31 4	2276 3	N	272	247 0	74
01	4743 X	3268	-0-	-1475	-0-	79 1	2721 3	N	321	320 1	75
02	4437 X	2711	-0-	-1726	-0-	26 4	2274 3	N	273	257 1	91
						100 1					
						41 4					
						134 1					
						54 4					
						102 1					
						35 4					

-----  
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	581	-0-	581	918	11 1	489 3	N	69	58 0	11
						5 4	76 9				
10	14B2 EXT	865	-0-	865	1783	18 1	712 3	N	115	90 0	36
						8 4	127 9				
11	5497 X	3714	-0-	-1783	-0-	107 1	3083 3	N	444	391 0	89
						36 4	488 9				
12	589 X	112	-0-	-477	-0-	4 1	105 3	N	1	90 0	-0-
						2 4	1 9				
01	589 X	23	-0-	-566	-0-	1 1	22 3	N	-0-		-0-
02	3596 X	23	-0-	-3573	-0-	1 1	22 3	N	-0-		-0-

-----  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897  
-----

09	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	121 1	5150 3	Y	301	319 0	47
						49 4	331 9				
10	5518 X	3780	-0-	-1738	-0-	87 1	3471 3	Y	168	163 0	52
						37 4	185 9				
11	5340 X	4622	-0-	-718	-0-	141 1	4042 3	Y	358	338 0	72
						45 4	394 9				
12	5828 X	83	-0-	-5745	-0-	3 1	79 3	Y	-0-	72 0	-0-
						1 4					
01	5828 X	2174	-0-	-3654	-0-	88 1	1791 3	Y	237	182 1	55
						34 4	261 9				
02	5452 X	151	-0-	-5301	-0-	6 1	143 3	Y	-0-	55 1	-0-
						2 4					

-----  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050  
-----

09	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	122 1	5210 3	Y	325	339 0	51
						58 4	358 9				
10	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	122 1	4840 3	Y	321	273 0	99
						60 4	353 9				
11	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	190 1	5457 3	Y	362	388 0	73
						71 4	398 9				
12	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	192 1	5244 3	Y	379	349 0	103
						89 4	417 9				
01	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	229 1	4661 3	Y	331	357 1	77
						104 4	364 9				
02	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	209 1	4671 3	Y	360	317 1	120
						82 4	396 9				

-----  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696  
-----

09	2370 X	949	-0-	-1421	-0-	19 1	795 3	Y	115	129 0	18
						8 4	127 9				
10	2449 X	291	-0-	-2158	-0-	6 1	247 3	Y	32	40 0	10
						3 4	35 9				
11	2040 X	614	-0-	-1426	-0-	18 1	525 3	Y	59	57 0	12
						6 4	65 9				
12	1178 X	51	-0-	-1127	-0-	2 1	49 3	Y	-0-	12 0	-0-
01	1178 X	728	-0-	-450	-0-	28 1	572 3	Y	106	81 1	25
						11 4	117 9				
02	928 X	421	-0-	-507	-0-	16 1	365 3	Y	32	46 1	11
						5 4	35 9				

OIL AND GAS DIVISION

-----  
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	43	1 1823	3	3	Y	241	277	0			38
						17	4 265	9	9							
10	601 X	601	-0-	-0-	-0-	13	1 502	3	3	Y	74	89	0			23
						5	4 81	9	9							
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	78	1 2239	3	3	Y	276	244	0			55
						25	4 304	9	9							
12	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	55	0			-0-
01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	59	1 1207	3	3	Y	158	121	1			37
						23	4 174	9	9							
02	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	80	1 1797	3	3	Y	27	55	1			9
						26	4 30	9	9							

-----  
COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891  
-----

09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1 85	3	3	Y	15	39	0			9
						2	4 17	9	9							
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	11	1 235	3	3	Y	95	42	0	2	1	60
						6	4 105	9	9							
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	59	0	1	1	-0-
12	124 N	19	-0-	-105	-0-	1	1 16	3	3	Y	2	1	0			1
						2	9									
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	21	1 357	3	3	Y	52	28	1			25
						11	4 57	9	9							
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1 129	3	3	Y	3	27	1			1
						4	4 3	9	9							

-----  
COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063  
-----

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894  
-----

09	449 X	449	-0-	-0-	-0-	20	1 412	3	3	Y	7	3	0			4
						9	4 8	9	9							
10	116 X	116	-0-	-0-	-0-	5	1 108	3	3	Y	-0-	4	0			-0-
						3	4									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	1	1 26	3	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	21607 X	21607	-0-	-0-	-0-	1090	1 18845	3	3	Y	967	500	1			467
						608	4 1064	9	9							
02	18475 X	18475	-0-	-0-	-0-	814	1 15661	3	3	Y	1387	1427	1			427
						474	4 1526	9	9							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 4H		RRCID -> 277087		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2700 X	1084	-0-	-1616	-0-	22 1	945 3	N	98	103 0	15
						9 4	108 9				
10	2790 X	750	-0-	-2040	-0-	17 1	691 3	N	32	37 0	10
						7 4	35 9				
11	840 X	512	-0-	-328	-0-	17 1	480 3	N	9	15 0	4
						5 4	10 9				
12	1116 X	793	-0-	-323	-0-	27 1	727 3	N	26	23 0	7
						10 4	29 9				
01	1116 X	847	-0-	-269	-0-	37 1	760 3	N	33	32 1	8
						14 4	36 9				
02	1044 X	826	-0-	-218	-0-	33 1	747 3	N	33	30 1	11
						10 4	36 9				

COOKE RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 277598		COMPL. DATE 02/01/2015			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	Y	-0-	2 0	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 3	7 9	Y	6	2 0	4
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	4 0	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	23 1	448 3	Y	55	38 1	17
						13 4	61 9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 8H		RRCID -> 277757		COMPL. DATE 10/16/2015			TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145		
09	1920 X	1266	-0-	-654	-0-	26 1	1118 3	Y	102	102 0	16
						10 4	112 9				
10	1984 X	852	-0-	-1132	-0-	19 1	773 3	Y	47	48 0	15
						8 4	52 9				
11	1830 X	485	-0-	-1345	-0-	16 1	447 3	Y	15	24 0	6
						5 4	17 9				
12	1302 X	777	-0-	-525	-0-	26 1	696 3	Y	41	36 0	11
						10 4	45 9				
01	1302 X	825	-0-	-477	-0-	35 1	721 3	Y	51	50 1	12
						13 4	56 9				
02	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	53 1	1182 3	Y	90	72 1	30
						16 4	99 9				

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: B 7H		RRCID -> 277758		COMPL. DATE 10/20/2015			TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003		
09	3810 X	2525	-0-	-1285	-0-	54 1	2287 3	Y	147	124 0	23
						22 4	162 9				
10	3937 X	1332	-0-	-2605	-0-	29 1	1171 3	Y	109	98 0	34
						12 4	120 9				
11	3810 X	878	-0-	-2932	-0-	28 1	806 3	Y	32	53 0	13
						9 4	35 9				
12	3658 X	1389	-0-	-2269	-0-	45 1	1226 3	Y	91	79 0	25
						18 4	100 9				
01	3658 X	1497	-0-	-2161	-0-	63 1	1288 3	Y	111	110 1	26
						24 4	122 9				
02	2436 X	2283	-0-	-153	-0-	88 1	1967 3	Y	182	147 1	61
						28 4	200 9				

-----  
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	37 1	1588 3	233 9	233 9	Y	212	229 0				33
10	2046 X	1345	-0-	-701	-0-	14 4	1204 3	99 9	99 9	Y	90	95 0				28
11	1980 X	896	-0-	-1084	-0-	12 4	828 3	30 9	30 9	Y	27	44 0				11
12	1922 X	1407	-0-	-515	-0-	9 4	1261 3	83 9	83 9	Y	75	66 0				20
01	1922 X	1536	-0-	-386	-0-	46 1	1343 3	103 9	103 9	Y	94	92 1				22
02	1798 X	1351	-0-	-447	-0-	17 4	1184 3	98 9	98 9	Y	89	81 1				30

-----  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010  
-----

09	4320 X	1071	-0-	-3249	-0-	21 1	908 3	133 9	133 9	Y	121	123 0				19
10	2170 X	859	-0-	-1311	-0-	9 4	765 3	67 9	67 9	Y	61	61 0				19
11	2100 X	499	-0-	-1601	-0-	19 1	464 3	14 9	14 9	Y	13	26 0				6
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	8 4				Y	-0-	6 0				-0-
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	5 4				Y	-0-					-0-
02	1044 X	37	-0-	-1007	-0-	1 1	33 3			Y	3	2 1				1

-----  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132  
-----

09	1980 X	914	-0-	-1066	-0-	19 1	803 3	85 9	85 9	Y	77	89 0				12
10	2046 X	669	-0-	-1377	-0-	7 4	609 3	39 9	39 9	Y	35	36 0				11
11	1680 X	449	-0-	-1231	-0-	15 1	419 3	11 9	11 9	Y	10	17 0				4
12	1705 X	1239	-0-	-466	-0-	4 4	1098 3	86 9	86 9	Y	78	61 0				21
01	1705 X	973	-0-	-732	-0-	40 1	857 3	58 9	58 9	Y	53	62 1				12
02	882 X	882	-0-	-0-	-0-	15 4	783 3	53 9	53 9	Y	48	44 1				16

-----  
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214  
-----

09	2340 X	1605	-0-	-735	-0-	32 1	1374 3	186 9	186 9	Y	169	162 0				26
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	13 4	900 3	92 9	92 9	Y	84	84 0				26
11	870 N	490	-0-	-380	-0-	23 1	449 3	20 9	20 9	Y	18	35 0				9
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-	9 4				Y	-0-	9 0				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	420 3			Y	-0-					-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	5 4	21 9			Y	19	13 1				6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710 X	1582	-0-	-128	-0-	32 1	1377 3	13 4	Y	145	145 0		23
10	1612 X	930	-0-	-682	-0-	21 1	841 3	9 4	Y	54	60 0		17
11	1020 X	259	-0-	-761	-0-	9 1	247 3	3 4	Y	-0-	12 0		5
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				Y	-0-	3 0		2
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	28 1	579 3	11 4	Y	34	28 1		8
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	70 1	1572 3	23 4	Y	59	47 1		20
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 1H		RRCID -> 282047		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 11427		PERF.11135 - 19947			
09	12480 X	7382	-0-	-5098	-0-	164 1	6992 3	79 4	Y	134	143 0		21
10	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	169 1	6733 3	84 4	Y	110	97 0		34
11	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	249 1	7155 3	94 4	Y	158	160 0		32
12	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	265 1	7214 3	115 4	Y	183	165 0		50
01	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	357 1	7270 3	153 4	Y	134	153 1		31
02	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	281 1	6277 3	103 4	Y	234	187 1		78
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 3H		RRCID -> 282291		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11127 - 19370			
09	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	135 1	5739 3	56 4	Y	461	492 0		72
10	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	146 1	5823 3	64 4	Y	461	390 0		143
11	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	190 1	5466 3	63 4	Y	426	483 0		86
12	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	205 1	5596 3	83 4	Y	440	407 0		119
01	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	253 1	5154 3	101 4	Y	452	466 1		105
02	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	212 1	4727 3	71 4	Y	398	370 1		133
-----													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 2H		RRCID -> 282332		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 10946		PERF.11540 - 17429			
09	6750 X	6247	-0-	-503	-0-	134 1	5714 3	59 4	Y	309	303 0		48
10	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	152 1	6069 3	70 4	Y	320	269 0		99
11	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	176 1	5044 3	61 4	Y	239	290 0		48
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	194 1	5296 3	83 4	Y	274	248 0		74
01	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	247 1	5040 3	104 4	Y	272	283 1		63
02	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	209 1	4664 3	75 4	Y	267	241 1		89

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 1H		RRCID -> 282333		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
09	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	153 1	6502 3	Y	670	700 0	105	
						66 4	737 9					
10	6820 X	6666	-0-	-154	-0-	146 1	5824 3	Y	574	501 0	178	
						65 4	631 9					
11	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	216 1	6198 3	Y	636	686 0	128	
						73 4	700 9					
12	6820 X	6304	-0-	-516	-0-	200 1	5442 3	Y	526	511 0	143	
						83 4	579 9					
01	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	285 1	5806 3	Y	613	613 1	143	
						117 4	674 9					
02	6380 X	6216	-0-	-164	-0-	236 1	5264 3	Y	576	527 1	192	
						82 4	634 9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: D 2H		RRCID -> 282414		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501				
09	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	268 1	11396 3	Y	161	173 0	25	
						125 4	177 9					
10	11625 X	11598	-0-	-27	-0-	277 1	11025 3	Y	146	126 0	45	
						135 4	161 9					
11	11250 X	9463	-0-	-1787	-0-	311 1	8916 3	Y	110	133 0	22	
						115 4	121 9					
12	11625 X	8963	-0-	-2662	-0-	308 1	8405 3	Y	100	95 0	27	
						140 4	110 9					
01	11625 X	10122	-0-	-1503	-0-	460 1	9372 3	Y	76	85 1	18	
						206 4	84 9					
02	10875 X	10190	-0-	-685	-0-	425 1	9493 3	Y	98	83 1	33	
						164 4	108 9					
COOKE RANCH		WELL #: F 2SL		RRCID -> 283239		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
COOKE RANCH L		WELL #: L 1H		RRCID -> 283829		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076				
09	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	526 1	10970 3	Y	434	383 0	263	
						245 4	477 9					
10	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	376 1	7706 3	Y	336	369 0	15 1	215
						196 4	370 9					
11	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	278 1	5387 3	Y	208	290 0	6 1	127
						181 4	229 9					
12	16443 X	16443	-0-	-0-	-0-	743 1	14669 3	Y	535	426 0	3 1	233
						442 4	589 9					
01	14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	732 1	12659 3	Y	531	508 1	256	
						400 4	584 9					
02	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	411 1	7918 3	Y	361	506 1	111	
						234 4	397 9					
CARTWRIGHT		WELL #: G 1H		RRCID -> 284110		COMPL. DATE 03/03/2018		TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518				
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
CARTWRIGHT		WELL #: G 3H		RRCID -> 284111		COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	6000 X	4761	-0-	-1239	-0-	199 1	4155 3	Y	288	297 0	174		
						90 4	317 9						
10	6200 X	5481	-0-	-719	-0-	225 1	4620 3	Y	474	331 0	304	13	1
						115 4	521 9						
11	5880 X	4362	-0-	-1518	-0-	191 1	3698 3	Y	318	419 0	195	8	1
						123 4	350 9						
12	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	278 1	5496 3	Y	484	465 0	211	3	1
						162 4	532 9						
01	6076 X	4284	-0-	-1792	-0-	209 1	3619 3	Y	313	373 1	151		
						112 4	344 9						
02	5133 X	5096	-0-	-37	-0-	223 1	4285 3	Y	422	443 1	130		
						124 4	464 9						
CARTWRIGHT		WELL #: G 4H		RRCID -> 284112		COMPL. DATE 03/03/2018			TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105				
09	6720 X	3515	-0-	-3205	-0-	149 1	3105 3	Y	177	73 0	107		
						66 4	195 9						
10	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	391 1	8016 3	Y	653	328 0	419	13	1
						197 4	718 9						
11	6990 X	111	-0-	-6879	-0-	5 1	100 3	Y	3	412 0	2	8	1
						3 4	3 9						
12	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	555 1	10968 3	Y	804	452 0	351	3	1
						320 4	884 9						
01	3627 X	2111	-0-	-1516	-0-	105 1	1817 3	Y	121	414 1	58		
						56 4	133 9						
02	8729 X	2599	-0-	-6130	-0-	115 1	2210 3	Y	192	191 1	59		
						63 4	211 9						
COOKE RANCH		WELL #: B 3H		RRCID -> 284307		COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302				
09	7920 X	6508	-0-	-1412	-0-	274 1	5713 3	Y	361	302 0	218		
						124 4	397 9						
10	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	322 1	6609 3	Y	355	332 0	228	13	1
						165 4	391 9						
11	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	329 1	6373 3	Y	279	329 0	171	7	1
						211 4	307 9						
12	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	365 1	7204 3	Y	334	357 0	146	2	1
						212 4	367 9						
01	6820 X	6796	-0-	-24	-0-	350 1	6047 3	Y	193	246 1	93		
						187 4	212 9						
02	6380 X	4907	-0-	-1473	-0-	234 1	4508 3	Y	32	115 1	10		
						130 4	35 9						
COOKE RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 284308		COMPL. DATE 03/31/2018			TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982				
09	2412 N	2378	-0-	-34	-0-	101 1	2106 3	Y	112	109 0	68		
						48 4	123 9						
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	111 1	2269 3	Y	124	108 0	80	4	1
						59 4	136 9						
11	2400 X	2398	-0-	-2	-0-	112 1	2164 3	Y	44	95 0	27	2	1
						74 4	48 9						
12	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	114 1	2251 3	Y	211	145 0	92	1	1
						69 4	232 9						
01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	149 1	2580 3	Y	37	111 1	18		
						83 4	41 9						
02	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	111 1	2136 3	Y	40	46 1	12		
						64 4	44 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
COOKE RANCH		WELL #: B 6H		RRCID -> 284309		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 10961		PERF.11007 - 15842					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	10290 X	5358	-0-	-4932	-0-	233 1	4863 3	118 4	144 9	Y	131	144 0			79
10	11351 X	11351	-0-	-0-	-0-	495 1	10146 3	280 4	430 9	Y	391	211 0	8 1		251
11	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	387 1	7493 3	269 4	305 9	Y	277	351 0	7 1		170
12	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	388 1	7656 3	246 4	289 9	Y	263	316 0	2 1		115
01	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	392 1	6783 3	229 4	264 9	Y	240	239 1			116
02	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	441 1	8483 3	269 4	371 9	Y	337	349 1			104

COOKE RANCH		WELL #: L 3SL		RRCID -> 284424		COMPL. DATE 02/17/2017		TOTAL DEPTH 10505		PERF.10907 - 16520					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 3H		RRCID -> 284669		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 10859		PERF.11542 - 16615					
09	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	132 1	5605 3	56 4	378 9	Y	344	349 0			54
10	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	143 1	5682 3	63 4	363 9	Y	330	282 0			102
11	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	186 1	5351 3	62 4	332 9	Y	302	343 0			61
12	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	195 1	5306 3	80 4	336 9	Y	305	283 0			83
01	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	239 1	4874 3	96 4	321 9	Y	292	307 1			68
02	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	214 1	4773 3	73 4	339 9	Y	308	273 1			103

SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 5H		RRCID -> 284670		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 11439		PERF.11918 - 16319					
09	8670 X	8296	-0-	-374	-0-	187 1	7953 3	90 4	66 9	Y	60	67 0			9
10	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	247 1	9851 3	124 4	81 9	Y	74	60 0			23
11	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	338 1	9686 3	128 4	80 9	Y	73	81 0			15
12	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	326 1	8876 3	151 4	79 9	Y	72	67 0			20
01	8060 X	7351	-0-	-709	-0-	334 1	6798 3	157 4	62 9	Y	56	63 1			13
02	7540 X	3506	-0-	-4034	-0-	146 1	3267 3	60 4	33 9	Y	30	33 1			10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 6H		RRCID -> 284671		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	8730 X	7232	-0-	-1498	-0-	163 1	6921 3	78 4	70 9	Y	64	97 0			10
10	9300 X	7537	-0-	-1763	-0-	181 1	7215 3	91 4	50 9	Y	45	41 0			14
11	9000 X	7213	-0-	-1787	-0-	239 1	6863 3	91 4	20 9	Y	18	28 0			4
12	9300 X	6942	-0-	-2358	-0-	241 1	6556 3	112 4	33 9	Y	30	26 0			8
01	9300 X	6754	-0-	-2546	-0-	308 1	6272 3	145 4	29 9	Y	26	28 1			6
02	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	306 1	6843 3	126 4	52 9	Y	47	37 1			16
-----															
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 7H		RRCID -> 284672		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247						
09	6960 X	6152	-0-	-808	-0-	138 1	5878 3	66 4	70 9	Y	64	65 0			10
10	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	148 1	5900 3	74 4	64 9	Y	58	50 0			18
11	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	192 1	5519 3	73 4	54 9	Y	49	57 0			10
12	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	191 1	5196 3	89 4	52 9	Y	47	44 0			13
01	4650 X	4377	-0-	-273	-0-	198 1	4043 3	94 4	42 9	Y	38	42 1			9
02	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	252 1	5629 3	104 4	61 9	Y	55	46 1			18
-----															
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: I 4H		RRCID -> 284673		COMPL. DATE 07/01/2017			TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746						
09	5490 X	5398	-0-	-92	-0-	115 1	4912 3	50 4	321 9	Y	292	303 0			46
10	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	121 1	4837 3	54 4	307 9	Y	279	239 0			86
11	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	161 1	4607 3	54 4	264 9	Y	240	278 0			48
12	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	163 1	4442 3	68 4	251 9	Y	228	214 0			62
01	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	260 1	5289 3	106 4	330 9	Y	300	292 1			70
02	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	202 1	4522 3	70 4	337 9	Y	306	274 1			102
-----															
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 6H		RRCID -> 285387		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936						
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-	2 0			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 7H		RRCID -> 285388		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705						
09	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 10H		RRCID -> 285707		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11390		PERF.11377 - 16381		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	225 1	9563 3	Y	779	657 0		122
						94 4	857 9					
10	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	222 1	8826 3	Y	660	578 0		204
						96 4	726 9					
11	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	232 1	6672 3	Y	265	416 0		53
						76 4	292 9					
12	6820 X	5972	-0-	-848	-0-	206 1	5610 3	Y	66	101 0		18
						83 4	73 9					
01	6820 X	3449	-0-	-3371	-0-	157 1	3205 3	Y	22	35 1		5
						63 4	24 9					
02	6380 X	-0-	-0-	-6380	-0-			Y	-0-	5 1		-0-
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 9H		RRCID -> 285708		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11403		PERF.11465 - 17609		
09	6780 X	-0-	-0-	-6780	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 8H		RRCID -> 285709		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 11368		PERF.11254 - 17620		
09	8580 X	16	-0-	-8564	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
COOKE RANCH		WELL #: C 4H		RRCID -> 287641		COMPL. DATE 06/22/2019		TOTAL DEPTH 10911		PERF.10798 - 15760		
09	16230 X	14904	-0-	-1326	-0-	639 1	13327 3	Y	572	500 0		346
						309 4	629 9					
10	16767 X	16767	-0-	-0-	-0-	726 1	14891 3	Y	687	570 0	23 1	440
						394 4	756 9					
11	16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	743 1	14378 3	Y	631	671 0	13 1	387
						500 4	694 9					
12	15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	712 1	14069 3	Y	568	702 0	5 1	248
						436 4	625 9					
01	17016 X	17016	-0-	-0-	-0-	866 1	14970 3	Y	630	574 1		304
						487 4	693 9					
02	13920 X	13581	-0-	-339	-0-	622 1	11974 3	Y	563	694 1		173
						366 4	619 9					
-----												
COOKE RANCH		WELL #: C 6H		RRCID -> 287643		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 10909		PERF.10836 - 16075		
09	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	570 1	11885 3	Y	411	320 0		249
						254 4	452 9					
10	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	596 1	12229 3	Y	454	396 0	16 1	291
						301 4	499 9					
11	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	460 1	8903 3	Y	276	390 0	8 1	169
						292 4	304 9					
12	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	582 1	11492 3	Y	354	366 0	2 1	155
						335 4	389 9					
01	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	576 1	9955 3	Y	316	318 1		153
						304 4	348 9					
02	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	420 1	8086 3	Y	284	350 1		87
						230 4	312 9					



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
COOKE RANCH		WELL #: C 5H		RRCID -> 287644		COMPL. DATE 06/22/2019			TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	561 1	11697 3	Y	589	413 0	356		
10	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	273 4	648 9	Y	648	566 0	415	23	1
11	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	583 1	11969 3	Y	335	534 0	205	11	1
12	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	319 4	713 9	Y	361	405 0	158	3	1
01	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	401 1	7771 3	Y	400	365 1	193		
02	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	272 4	369 9	Y	650	643 1	200		
						436 1	8618 3	Y					
						269 4	397 9	Y					
						530 1	9157 3	Y					
						300 4	440 9	Y					
						565 1	10880 3	Y					
						334 4	715 9	Y					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 2H		RRCID -> 288105		COMPL. DATE 02/25/2020			TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072				
09	13710 X	13020	-0-	-690	-0-	291 1	12405 3	Y	170	178 0	27		
10	15120 X	15120	-0-	-0-	-0-	137 4	187 9	Y	133	119 0	41		
11	14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	363 1	14434 3	Y	129	144 0	26		
12	12710 X	6526	-0-	-6184	-0-	177 4	146 9	Y	65	73 0	18		
01	12710 X	12328	-0-	-382	-0-	470 1	13484 3	Y	207	177 1	48		
02	11890 X	10365	-0-	-1525	-0-	174 4	142 9	Y	172	163 1	57		
						225 1	6123 3	Y					
						106 4	72 9	Y					
						554 1	11287 3	Y					
						259 4	228 9	Y					
						429 1	9573 3	Y					
						174 4	189 9	Y					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 3H		RRCID -> 288106		COMPL. DATE 02/27/2020			TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599				
09	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	256 1	10899 3	Y	124	130 0	19		
10	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	120 4	136 9	Y	126	106 0	39		
11	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	290 1	11554 3	Y	101	120 0	20		
12	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	141 4	139 9	Y	122	109 0	33		
01	11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	367 1	10519 3	Y	201	187 1	47		
02	10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	135 4	111 9	Y	242	208 1	81		
						407 1	11083 3	Y					
						184 4	134 9	Y					
						530 1	10798 3	Y					
						237 4	221 9	Y					
						438 1	9782 3	Y					
						169 4	266 9	Y					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: J 4H		RRCID -> 288107		COMPL. DATE 03/04/2020			TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599				
09	15900 X	13970	-0-	-1930	-0-	311 1	13235 3	Y	251	257 0	39		
10	15500 X	15263	-0-	-237	-0-	148 4	276 9	Y	186	168 0	57		
11	15000 X	13371	-0-	-1629	-0-	365 1	14513 3	Y	175	197 0	35		
12	15469 X	10604	-0-	-4865	-0-	180 4	205 9	Y	156	149 0	42		
01	14477 X	13337	-0-	-1140	-0-	438 1	12576 3	Y	163	167 1	38		
02	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	164 4	193 9	Y	177	156 1	59		
						363 1	9902 3	Y					
						167 4	172 9	Y					
						603 1	12282 3	Y					
						273 4	179 9	Y					
						601 1	13428 3	Y					
						236 4	195 9	Y					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462											
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: J 5H		RRCID -> 288108		COMPL. DATE 03/02/2020			TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	342 1	14539 3	159 4	Y	359	385 0			56
10	14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	351 1	13955 3	169 4	Y	172	175 0			53
11	18390 X	15085	-0-	-3305	-0-	492 1	14118 3	180 4	Y	268	267 0			54
12	19003 X	13335	-0-	-5668	-0-	456 1	12418 3	205 4	Y	233	224 0			63
01	19003 X	12706	-0-	-6297	-0-	571 1	11625 3	253 4	Y	234	243 1			54
02	14935 X	11666	-0-	-3269	-0-	482 1	10757 3	184 4	Y	221	201 1			74
SOUTH TEXAS SYNDICATE			WELL #: J 6H		RRCID -> 288109		COMPL. DATE 02/29/2020			TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511				
09	22950 X	19497	-0-	-3453	-0-	437 1	18605 3	200 4	Y	232	245 0			36
10	21700 X	19036	-0-	-2664	-0-	455 1	18107 3	217 4	Y	234	198 0			72
11	21000 X	18701	-0-	-2299	-0-	614 1	17627 3	222 4	Y	216	245 0			43
12	21669 X	20535	-0-	-1134	-0-	706 1	19232 3	313 4	Y	258	231 0			70
01	20287 X	20287	-0-	-0-	-0-	916 1	18658 3	401 4	Y	284	288 1			66
02	18850 X	16648	-0-	-2202	-0-	692 1	15456 3	260 4	Y	218	211 1			73
COOKE RANCH			WELL #: G 1H		RRCID -> 288817		COMPL. DATE 06/01/2021			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780				
09	40818 X	40818	-0-	-0-	-0-	1780 1	37119 3	830 4	Y	990	880 0			598
10	40366 X	40366	-0-	-0-	-0-	1779 1	36502 3	934 4	Y	1046	936 0	37 1		671
11	36087 X	36087	-0-	-0-	-0-	1655 1	32039 3	1084 4	Y	1190	1110 0	22 1		729
12	37200 X	33119	-0-	-4081	-0-	1515 1	29922 3	901 4	Y	710	1122 0	7 1		310
01	37200 X	32298	-0-	-4902	-0-	1669 1	28853 3	912 4	Y	785	716 1			379
02	34800 X	28829	-0-	-5971	-0-	1344 1	25867 3	765 4	Y	775	915 1			239
COOKE RANCH			WELL #: G 3H		RRCID -> 288818		COMPL. DATE 06/01/2021			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796				
09	38605 X	38605	-0-	-0-	-0-	1694 1	35330 3	805 4	Y	705	588 0			426
10	36560 X	36560	-0-	-0-	-0-	1598 1	32788 3	854 4	Y	1200	824 0	33 1		769
11	33891 X	33891	-0-	-0-	-0-	1584 1	30662 3	1052 4	Y	539	959 0	19 1		330
12	34100 X	32300	-0-	-1800	-0-	1469 1	29016 3	887 4	Y	844	800 0	5 1		369
01	34100 X	31267	-0-	-2833	-0-	1609 1	27824 3	893 4	Y	855	811 1			413
02	31900 X	27224	-0-	-4676	-0-	1263 1	24315 3	731 4	Y	832	989 1			256

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
COOKE RANCH		WELL #: G 2H		RRCID -> 288960		COMPL. DATE 06/01/2021			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	31414 X	31414	-0-	-0-	-0-	1352	1	28205	3	Y	1087	842	0			657
						661	4	1196	9							
10	28618 X	28618	-0-	-0-	-0-	1243	1	25494	3	Y	1090	1008	0	40	1	699
						682	4	1199	9							
11	27000 X	26795	-0-	-205	-0-	1235	1	23896	3	Y	752	971	0	19	1	461
						837	4	827	9							
12	27900 X	24743	-0-	-3157	-0-	1131	1	22339	3	Y	522	750	0	5	1	228
						699	4	574	9							
01	27900 X	23613	-0-	-4287	-0-	1222	1	21124	3	Y	522	498	1			252
						693	4	574	9							
02	26100 X	20211	-0-	-5889	-0-	944	1	18170	3	Y	488	590	1			150
						560	4	537	9							
CARTWRIGHT		WELL #: K 3H		RRCID -> 294711		COMPL. DATE 10/17/2022			TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960							
09	186750 X	92264	-0-	-94486	-0-	3905	1	81458	3	Y	4712	4552	0			2848
						1718	4	5183	9							
10	183582 X	82587	-0-	-100995	-0-	3522	1	72252	3	Y	4599	4327	0	172	1	2948
						1754	4	5059	9							
11	148680 X	70631	-0-	-78049	-0-	3143	1	60841	3	Y	4146	4465	0	89	1	2540
						2086	4	4561	9							
12	125116 X	62583	-0-	-62533	-0-	2759	1	54494	3	Y	3332	4388	0	29	1	1455
						1665	4	3665	9							
01	113336 X	40941	-0-	-72395	-0-	2034	1	35159	3	Y	2383	2687	1			1151
						1127	4	2621	9							
02	89175 X	62765	-0-	-26410	-0-	2830	1	54473	3	Y	3478	3558	1			1071
						1636	4	3826	9							
CARTWRIGHT		WELL #: K 1H		RRCID -> 294786		COMPL. DATE 02/03/2023			TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961							
09	515310 X	87453	-0-	-427857	-0-	3637	1	75854	3	Y	5762	5512	0			3483
						1624	4	6338	9							
10	168795 X	79662	-0-	-89133	-0-	3332	1	68352	3	Y	5724	5326	0	212	1	3669
						1682	4	6296	9							
11	137220 X	68933	-0-	-68287	-0-	3007	1	58201	3	Y	5277	5602	0	111	1	3233
						1920	4	5805	9							
12	125860 X	62652	-0-	-63208	-0-	2706	1	53453	3	Y	4479	5719	0	37	1	1956
						1566	4	4927	9							
01	107973 X	42688	-0-	-65285	-0-	2056	1	35538	3	Y	3638	3837	1			1757
						1092	4	4002	9							
02	84535 X	67362	-0-	-17173	-0-	2974	1	57255	3	Y	4991	5211	1			1537
						1643	4	5490	9							
CARTWRIGHT		WELL #: K 4H		RRCID -> 294961		COMPL. DATE 02/03/2023			TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095							
09	169440 X	90700	-0-	-78740	-0-	3851	1	80326	3	Y	4303	4071	0			2601
						1790	4	4733	9							
10	154287 X	79849	-0-	-74438	-0-	3420	1	70170	3	Y	4062	3904	0	155	1	2604
						1791	4	4468	9							
11	127140 X	68309	-0-	-58831	-0-	3033	1	58700	3	Y	4107	4113	0	82	1	2516
						2058	4	4518	9							
12	128340 X	60908	-0-	-67432	-0-	2694	1	53219	3	Y	3026	4194	0	27	1	1321
						1666	4	3329	9							
01	109926 X	43120	-0-	-66806	-0-	2155	1	37264	3	Y	2253	2486	1			1088
						1223	4	2478	9							
02	87667 X	57412	-0-	-30255	-0-	2699	1	51955	3	Y	1051	1815	1			324
						1602	4	1156	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
CARTWRIGHT		WELL #: K 2H		RRCID -> 294992		COMPL. DATE 10/25/2022			TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895				
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	* CODE	EOM BALANCE
09	83036 X	83036	-0-	-0-	-0-	3466	1 72287	3 Y	5258	4918	0		3178
						1499	4 5784	9					
10	176824 X	71233	-0-	-105591	-0-	3017	1 61894	3 Y	4402	4576	0	182 1	2822
						1480	4 4842	9					
11	137490 X	58308	-0-	-79182	-0-	2579	1 49919	3 Y	3742	4188	0	83 1	2293
						1694	4 4116	9					
12	120993 X	52019	-0-	-68974	-0-	2280	1 45046	3 Y	3029	3973	0	26 1	1323
						1361	4 3332	9					
01	102641 X	36905	-0-	-65736	-0-	1809	1 31279	3 Y	2569	2651	1		1241
						991	4 2826	9					
02	80272 X	57554	-0-	-22718	-0-	2571	1 49485	3 Y	3663	3776	1		1128
						1469	4 4029	9					
STS F-BPX B (SA) F4		WELL #: F 4H		RRCID -> 296064		COMPL. DATE 03/29/2023			TOTAL DEPTH 11220 PERF.11393 - 22040				
09	0	184091	-0-	184091	434830	3560	1 151531	3 Y	25122	25976	0		3929
						1366	4 27634	9					
10	0	160784	-0-	160784	595614	3358	1 133681	3 Y	20366	17993	0		6302
						1342	4 22403	9					
11	724536 X	128922	-0-	-595614	-0-	3753	1 107716	3 Y	14838	18159	0		2981
						1131	4 16322	9					
12	123107 X	123107	-0-	-0-	-0-	3825	1 104252	3 Y	12408	12024	0		3365
						1381	4 13649	9					
01	120683 X	NO RPT	-0-	-120683	-0-			Y	NO RPT				3365
02	112897 X	71252	-0-	-41645	-0-	2701	1 60331	3 Y	6755	6758	1		2253
						789	4 7431	9					
STS F-BPX B (SA) F1		WELL #: F 1H		RRCID -> 296106		COMPL. DATE 07/10/2023			TOTAL DEPTH 11221 PERF.11427 - 22565				
09	0	215895	-0-	215895	484598	4256	1 181188	3 Y	26147	27261	0		4089
						1689	4 28762	9					
10	0	199991	-0-	199991	684589	4285	1 170609	3 Y	21206	18733	0		6562
						1770	4 23327	9					
11	837996 X	153407	-0-	-684589	-0-	4528	1 129953	3 Y	15923	19286	0		3199
						1411	4 17515	9					
12	140904 X	140904	-0-	-0-	-0-	4428	1 120690	3 Y	12755	12495	0		3459
						1755	4 14031	9					
01	136245 X	NO RPT	-0-	-136245	-0-			Y	NO RPT				3459
02	127455 X	30759	-0-	-96696	-0-	1149	1 25671	3 Y	3238	3541	1		1080
						377	4 3562	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #: F 2H		RRCID -> 296107		COMPL. DATE 07/10/2023			TOTAL DEPTH 11289 PERF.12046 - 17065				
09	0	106474	-0-	106474	286096	2222	1 94608	3 Y	7953	8861	0		1244
						896	4 8748	9					
10	0	76856	-0-	76856	362952	1724	1 68626	3 Y	5257	4874	0		1627
						723	4 5783	9					
11	420155 X	57203	-0-	-362952	-0-	1748	1 50149	3 Y	4321	5080	0		868
						553	4 4753	9					
12	101773 X	46878	-0-	-54895	-0-	1515	1 41283	3 Y	3172	3180	0		860
						591	4 3489	9					
01	101773 X	NO RPT	-0-	-101773	-0-			Y	NO RPT				860
02	95207 X	31659	-0-	-63548	-0-	1246	1 27827	3 Y	1966	1934	1		656
						423	4 2163	9					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462												
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 3H RRCID -> 296115 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11294 - 16290												
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		
09	0	97716 -0-	97716	275290	2022 1 86085 3	Y	7968	8860 0		1246		
					844 4 8765 9							
10	0	70962 -0-	70962	346252	1579 1 62878 3	Y	5291	4900 0		1637		
					685 4 5820 9							
11	399461 X	53209 -0-	-346252	-0-	1635 1 46912 3	Y	3751	4634 0		754		
					536 4 4126 9							
12	115537 X	45003 -0-	-70534	-0-	1445 1 39376 3	Y	3271	3138 0		887		
					584 4 3598 9							
01	115537 X	NO RPT -0-	-115537	-0-		Y	NO RPT			887		
02	108083 X	26225 -0-	-81858	-0-	1014 1 22650 3	Y	2008	1982 1		670		
					352 4 2209 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 11H RRCID -> 296145 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11791 - 21649												
09	0	362045 -0-	362045	843710	7871 1 335045 3	Y	14081	14856 0		2202		
					3640 4 15489 9							
10	0	345244 -0-	345244	1188954	8061 1 320939 3	Y	11243	9966 0		3479		
					3877 4 12367 9							
11	1501034 X	312080 -0-	-1188954	-0-	10099 1 289834 3	Y	7701	9633 0		1547		
					3676 4 8471 9							
12	237243 X	222262 -0-	-14981	-0-	7542 1 205551 3	Y	5267	5386 0		1428		
					3375 4 5794 9							
01	237243 X	NO RPT -0-	-237243	-0-		Y	NO RPT			1428		
02	221937 X	163052 -0-	-58885	-0-	6712 1 149923 3	Y	3721	3600 1		1241		
					2324 4 4093 9							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915												
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888												
09	4860 X	3109 -0-	-1751	-0-	129 1 2980 3	Y	-0-			-0-		
					269 1 5979 3	Y	-0-			-0-		
10	6248 X	6248 -0-	-0-	-0-	132 1 2863 3	Y	-0-			-0-		
					153 1 3299 3	Y	-0-			-0-		
11	5070 X	2995 -0-	-2075	-0-	194 1 3878 3	Y	-0-			-0-		
					187 1 3807 3	Y	-0-			-0-		
12	5239 X	3452 -0-	-1787	-0-			-0-			-0-		
							-0-			-0-		
01	5239 X	4072 -0-	-1167	-0-			-0-			-0-		
							-0-			-0-		
02	5655 X	3994 -0-	-1661	-0-			-0-			-0-		
							-0-			-0-		
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600												
09	973 N	973 -0-	-0-	-0-	46 1 927 2	Y	-0-			-0-		
					46 1 930 2	Y	-0-			-0-		
10	1085 X	976 -0-	-109	-0-	57 1 908 2	Y	-0-			-0-		
					58 1 949 2	Y	-0-			-0-		
11	1050 X	965 -0-	-85	-0-	66 1 1023 2	Y	-0-			-0-		
					53 1 841 2	Y	-0-			-0-		
12	1085 X	1007 -0-	-78	-0-			-0-			-0-		
							-0-			-0-		
01	1089 X	1089 -0-	-0-	-0-			-0-			-0-		
							-0-			-0-		
02	928 X	894 -0-	-34	-0-			-0-			-0-		
							-0-			-0-		
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906												
09	1357 X	1357 -0-	-0-	-0-	12 1 1345 2	N	-0-			-0-		
					21 1 2775 2	N	-0-			-0-		
10	2796 X	2796 -0-	-0-	-0-	22 1 3430 2	N	-0-			-0-		
					27 1 3841 2	N	-0-			-0-		
11	3452 X	3452 -0-	-0-	-0-	30 1 3960 2	N	-0-			-0-		
					8 1 995 2	N	-0-			-0-		
12	3868 X	3868 -0-	-0-	-0-			-0-			-0-		
							-0-			-0-		
01	3990 X	3990 -0-	-0-	-0-			-0-			-0-		
							-0-			-0-		
02	1003 X	1003 -0-	-0-	-0-			-0-			-0-		
							-0-			-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2310 X	1889	-0-	-421	-0-	-0-	157 1	1732 2	Y	-0-			-0-
10		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	256 1	2363 2	Y	-0-			-0-
11		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	-0-	475 1	2749 2	Y	-0-			-0-
12		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	-0-	457 1	2177 2	Y	-0-			-0-
01		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	-0-	491 1	2497 2	Y	-0-			-0-
02		3103 X	2243	-0-	-860	-0-	-0-	388 1	1855 2	Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801														
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		465 N	1	-0-	-464	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
11		360 N	5	-0-	-355	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
-----														
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A														
09		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	136 1	1501 2	Y	-0-			-0-
10		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	99 1	920 2	Y	-0-			-0-
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	112 1	650 2	Y	-0-			-0-
12		1364 N	734	-0-	-630	-0-	-0-	127 1	607 2	Y	-0-			-0-
01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	124 1	629 2	Y	-0-			-0-
02		725 N	644	-0-	-81	-0-	-0-	111 1	533 2	Y	-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499														
09		2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	2098 2	N	-0-			-0-
10		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	1992 2	N	-0-			-0-
11		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	1793 2	N	-0-			-0-
12		2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	2006 2	N	-0-			-0-
01		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	2017 2	N	-0-			-0-
02		139 X	139	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	138 2	N	-0-			-0-
-----														
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953														
09		5340 X	1045	-0-	-4295	-0-	-0-	43 1	1002 3	Y	-0-			-0-
10		5518 X	5494	-0-	-24	-0-	-0-	237 1	5257 3	Y	-0-			-0-
11		5280 X	3686	-0-	-1594	-0-	-0-	162 1	3524 3	Y	-0-			-0-
12		5456 X	5151	-0-	-305	-0-	-0-	228 1	4923 3	Y	-0-			-0-
01		5456 X	3591	-0-	-1865	-0-	-0-	171 1	3420 3	Y	-0-			-0-
02		5133 X	3947	-0-	-1186	-0-	-0-	185 1	3762 3	Y	-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445														
09		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	3464 2	N	-0-			-0-
10		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	3413 2	N	-0-			-0-
11		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	3229 2	N	-0-			-0-
12		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	3341 2	N	-0-			-0-
01		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	3325 2	N	-0-			-0-
02		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	3038 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE											
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915											
FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155											
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818											
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	Y	-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	46	1	428	2	Y	-0-
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	57	1	332	2	Y	-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	70	1	333	2	Y	-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	108	1	550	2	Y	-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	86	1	412	2	Y	-0-
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191											
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	23	1	540	3	Y	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	Y	3
						3	9				
12	589 N	405	-0-	-184	-0-	18	1	386	3	Y	2
						1	9				
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	3	Y	1
02	464 N	163	-0-	-301	-0-	8	1	155	3	Y	-0-
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687											
09	574 X	574	-0-	-0-	-0-	5	1	569	2	N	-0-
10	321 X	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	2	N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
 BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	121	-0-	-539	-0-	5	1	116	3	Y	-0-			-0-
10	527 N	341	-0-	-186	-0-	15	1	326	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	262	-0-	-68	-0-	12	1	250	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-			-0-
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	3	Y	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-			-0-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

09	1170 N	837	-0-	-333	-0-	35	1	802	3	N	-0-			-0-
10	1612 N	1097	-0-	-515	-0-	47	1	1050	3	N	-0-			-0-
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	59	1	1285	3	N	-0-			-0-
12	868 N	638	-0-	-230	-0-	28	1	610	3	N	-0-			-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	923	3	N	-0-			-0-
02	1305 N	1143	-0-	-162	-0-	53	1	1090	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

09	746 X	746	-0-	-0-	-0-	6	1	740	2	N	-0-			-0-
10	643 X	643	-0-	-0-	-0-	5	1	638	2	N	-0-			-0-
11	671 X	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	2	N	-0-			-0-
12	688 X	688	-0-	-0-	-0-	5	1	683	2	N	-0-			-0-
01	325 X	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	2	N	-0-			-0-
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

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

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

09	14B2 EXT	71	-0-	71	71	1	1	70	2	N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71					N	-0-			1
12	71 X	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	47	1	1085	3	Y	9	1	1	10
						10	9							
10	2790 N	1441	-0-	-1349	-0-	62	1	1370	3	Y	8	7	1	11
						9	9							
11	2190 N	1661	-0-	-529	-0-	73	1	1581	3	Y	6			17
						7	9							
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	89	1	1934	3	Y	5	10	1	12
						6	9							
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	76	1	1531	3	Y	7	8	1	11
						8	9							
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	76	1	1543	3	Y	1	10	1	2
						1	9							



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-			-0-
10		403 N	144	-0-	-259	-0-	6	1	138	3	Y	-0-			-0-
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-			-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	-0-			-0-
01		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	99	1	1992	3	Y	-0-			-0-
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	607	3	Y	-0-			-0-
-----															
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378															
09		300 N	193	-0-	-107	-0-	8	1	185	3	Y	-0-	18	1	17
10		1209 N	205	-0-	-1004	-0-	8	1	187	3	Y	9	12	1	14
							10	9							
11		840 N	560	-0-	-280	-0-	24	1	528	3	Y	7			21
							8	9							
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	40	1	862	3	Y	8	12	1	17
							9	9							
01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	41	1	812	3	Y	85	11	1	91
							94	9							
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	572	3	Y	14	86	1	19
							15	9							
-----															
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421															
09		5640 X	3525	-0-	-2115	-0-	30	1	3495	2	N	-0-			-0-
10		5890 X	4431	-0-	-1459	-0-	33	1	4398	2	N	-0-			-0-
11		5700 X	1163	-0-	-4537	-0-	7	1	1156	2	N	-0-			-0-
12		5890 X	2488	-0-	-3402	-0-	17	1	2471	2	N	-0-			-0-
01		5208 X	2376	-0-	-2832	-0-	18	1	2358	2	N	-0-			-0-
02		4147 X	427	-0-	-3720	-0-	3	1	424	2	N	-0-			-0-
-----															
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562															
09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	392	3	140	9	N	127			361
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	344	3	146	9	N	133	363	1	131
11		720 N	416	-0-	-304	-0-	266	3	150	9	N	136			267
12		558 N	453	-0-	-105	-0-	292	3	161	9	N	146	333	1	80
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	479	3	151	9	N	137			217
02		406 N	170	-0-	-236	-0-	107	3	63	9	N	57			274

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-		3 1	57	3	Y	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-		7 1	137	3	Y	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-		16 1	306	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-		21 1	404	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-		19 1	357	3	Y	-0-			-0-
							1 4							
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205														
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	2	2 1		-0-
10	558 N	512	-0-	-46	-0-		23 1	482	3	Y	3	3 1		-0-
							4 4		3 9					
11	480 N	310	-0-	-170	-0-		14 1	292	3	Y	2	2 1		-0-
							2 4		2 9					
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-		13 1	256	3	Y	4	4 1		-0-
							1 4		4 9					
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-		18 1	340	3	Y	2	2 1		-0-
							2 9							
02	290 N	270	-0-	-20	-0-		13 1	248	3	Y	7	7 1		-0-
							1 4		8 9					
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062														
09	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-		45 1	5200	2	N	-0-			-0-
10	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-		38 1	5190	2	N	-0-			-0-
11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-		28 1	4306	2	N	-0-			-0-
12	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-		41 1	5848	2	N	-0-			-0-
01	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-		47 1	6213	2	N	-0-			-0-
02	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-		39 1	5124	2	N	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866														
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-		32 1	297	2	Y	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-		6 1	32	2	Y	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-		4 1	18	2	Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		2 1	10	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	1928	1	2895	3	Y	58		168
						64	9						
10	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	1537	1	2140	3	Y	33	118 1	83
						36	9						
11	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	2271	1	3594	3	Y	32	90 1	25
						35	9						
12	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	2733	1	4363	3	Y	77	74 1	28
						85	9						
01	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	2175	1	3727	3	Y	68	52 1	44
						75	9						
02	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	1765	1	2301	3	Y	29	46 1	27
						32	9						
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934													
09	3000 N	3033	-0-	33	33	252	1	2781	2	Y	-0-		-0-
10	3215 X	3182	-0-	-33	-0-	311	1	2871	2	Y	-0-		-0-
11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	476	1	2751	2	Y	-0-		-0-
12	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	483	1	2298	2	Y	-0-		-0-
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	481	1	2444	2	Y	-0-		-0-
02	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	365	1	1744	2	Y	-0-		-0-
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-		-0-
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402													
09	2190 X	46	-0-	-2144	-0-	16	1	24	3	Y	5		110
						6	9						
10	5425 X	60	-0-	-5365	-0-	22	1	30	3	Y	7	77 1	40
						8	9						
11	5250 X	36	-0-	-5214	-0-	14	1	22	3	Y	-0-	40 1	-0-
12	5425 X	18	-0-	-5407	-0-	7	1	11	3	Y	-0-		-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-		-0-
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904													
09	3960 X	3399	-0-	-561	-0-	161	1	3238	2	Y	-0-		-0-
10	4092 X	2997	-0-	-1095	-0-	141	1	2856	2	Y	-0-		-0-
11	3960 X	2903	-0-	-1057	-0-	171	1	2732	2	Y	-0-		-0-
12	4092 X	2954	-0-	-1138	-0-	170	1	2784	2	Y	-0-		-0-
01	3503 X	3321	-0-	-182	-0-	200	1	3121	2	Y	-0-		-0-
02	3277 X	2946	-0-	-331	-0-	173	1	2773	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915																			
ARN	EF	WELL #:	6H	RRCID ->	270645	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9977 - 14646										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
09	1170	X	703	-0-	-467	-0-	26 1	648 3	Y	25	25 1	2									
							1 4	28 9													
10	1209	X	35	-0-	-1174	-0-	2 1	32 3	Y	1	3 1	-0-									
							1 9														
11	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	64 1	1307 3	Y	72	70 1	2									
							6 4	79 9													
12	1054	X	561	-0-	-493	-0-	27 1	502 3	Y	28	29 1	1									
							1 4	31 9													
01	1054	X	926	-0-	-128	-0-	44 1	833 3	Y	44	42 1	3									
							1 4	48 9													
02	1421	X	694	-0-	-727	-0-	31 1	608 3	Y	48	49 1	2									
							2 4	53 9													
FASKEN STATE				WELL #:		7H		RRCID ->		270650		COMPL. DATE		03/29/2013		TOTAL DEPTH		9592		PERF.10105 - 14596	
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	67 1	1701 3	Y	84	83 1	5									
							4 4	92 9													
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	88 1	1815 3	Y	89	88 1	6									
							13 4	98 9													
11	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	78 1	1606 3	Y	93	97 1	2									
							8 4	102 9													
12	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	92 1	1722 3	Y	84	82 1	4									
							4 4	92 9													
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	85 1	1623 3	Y	85	84 1	5									
							2 4	94 9													
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	78 1	1505 3	Y	210	206 1	9									
							5 4	231 9													
FASKEN STATE				WELL #:		6H		RRCID ->		271340		COMPL. DATE		05/15/2013		TOTAL DEPTH		9905		PERF.10464 - 15043	
09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	42 1	4908 2	N	-0-	-0-	-0-									
							40 1	5401 2	N	-0-	-0-	-0-									
10	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	34 1	5259 2	N	-0-	-0-	-0-									
							31 1	4376 2	N	-0-	-0-	-0-									
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-									
									N	-0-	-0-	-0-									
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-									
									N	-0-	-0-	-0-									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-									
									N	-0-	-0-	-0-									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-									
									N	-0-	-0-	-0-									
FASKEN STATE				WELL #:		7H		RRCID ->		271353		COMPL. DATE		06/04/2013		TOTAL DEPTH		9877		PERF.10830 - 15532	
09	14B2	EXT	2068	-0-	2068	4814	18 1	2050 2	N	-0-	-0-	-0-									
									N	-0-	-0-	-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4814			N	-0-	-0-	-0-									
									N	-0-	-0-	-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4814			N	-0-	-0-	-0-									
									N	-0-	-0-	-0-									
12	4821	X	7	-0-	-4814	-0-	7 2		N	-0-	-0-	-0-									
									N	-0-	-0-	-0-									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-									
									N	-0-	-0-	-0-									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-									
									N	-0-	-0-	-0-									
ARN EF				WELL #:		8H		RRCID ->		271393		COMPL. DATE		06/18/2013		TOTAL DEPTH		9658		PERF. 9606 - 14248	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-									
									Y	-0-	-0-	-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-									
									Y	-0-	-0-	-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-									
									Y	-0-	-0-	-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-									
									Y	-0-	-0-	-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-									
									Y	-0-	-0-	-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-									
									Y	-0-	-0-	-0-									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
09		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798																	
09	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	59 1	1474 3	Y	60	56 1	4						
						3 4	66 9										
10	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	78 1	1616 3	Y	102	100 1	6						
						12 4	112 9										
11	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	58 1	1204 3	Y	79	83 1	2						
						6 4	87 9										
12	1643 X	1479	-0-	-164	-0-	69 1	1295 3	Y	102	99 1	5						
						3 4	112 9										
01	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	76 1	1450 3	Y	158	153 1	10						
						2 4	174 9										
02	1711 X	983	-0-	-728	-0-	43 1	840 3	Y	88	94 1	4						
						3 4	97 9										

  

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601																	
09	2010 X	942	-0-	-1068	-0-	35 1	885 3	Y	18	20 1	1						
						2 4	20 9										
10	2325 X	2045	-0-	-280	-0-	90 1	1851 3	Y	82	78 1	5						
						14 4	90 9										
11	2250 X	1417	-0-	-833	-0-	64 1	1316 3	Y	28	32 1	1						
						6 4	31 9										
12	2325 X	1517	-0-	-808	-0-	73 1	1369 3	Y	65	63 1	3						
						3 4	72 9										
01	2232 X	2123	-0-	-109	-0-	100 1	1907 3	Y	104	101 1	6						
						2 4	114 9										
02	1914 X	1832	-0-	-82	-0-	82 1	1603 3	Y	128	129 1	5						
						6 4	141 9										

  

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731																	
09	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	244 1	5633 3	Y	99	44 1	55						
						109 9											
10	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	289 1	6413 3	Y	61	101 1	15						
						67 9											
11	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	254 1	5525 3	Y	135	69 1	81						
						149 9											
12	6200 X	561	-0-	-5639	-0-	24 1	518 3	Y	17	78 1	20						
						19 9											
01	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	-0-		20						
02	6322 X	-0-	-0-	-6322	-0-			Y	-0-	18 1	2						

  

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155																	
09	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	9 1	1021 2	N	-0-		-0-						
10	943 X	943	-0-	-0-	-0-	7 1	936 2	N	-0-		-0-						
11	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	13 1	2033 2	N	-0-		-0-						
12	675 X	675	-0-	-0-	-0-	5 1	670 2	N	-0-		-0-						
01	68 X	68	-0-	-0-	-0-	1 1	67 2	N	-0-		-0-						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600																
09	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	241	1	5579	3	Y	187	139	1			104
						206	9									
10	6293 X	5104	-0-	-1189	-0-	214	1	4759	3	Y	119	194	1			29
						131	9									
11	7020 X	3576	-0-	-3444	-0-	152	1	3303	3	Y	110	73	1			66
						121	9									
12	7254 X	73	-0-	-7181	-0-	3	1	67	3	Y	3	63	1			6
						3	9									
01	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					6
02	5829 X	-0-	-0-	-5829	-0-					Y	1	5	1			2

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467																
09	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	129	1	2973	3	Y	6	4	1			3
						7	9									
10	6107 X	3494	-0-	-2613	-0-	146	1	3247	3	Y	92	73	1			22
						101	9									
11	5910 X	5409	-0-	-501	-0-	235	1	5102	3	Y	65	48	1			39
						72	9									
12	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	355	1	7684	3	Y	104	37	1			106
						114	9									
01	6107 X	587	-0-	-5520	-0-	24	1	489	3	Y	67					173
						74	9									
02	5220 X	2665	-0-	-2555	-0-	122	1	2488	3	Y	50	153	1			70
						55	9									

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322																
09	22423 X	22423	-0-	-0-	-0-	192	1	22231	2	N	-0-					-0-
10	17016 X	17016	-0-	-0-	-0-	125	1	16891	2	N	-0-					-0-
11	23677 X	23677	-0-	-0-	-0-	152	1	23525	2	N	-0-					-0-
12	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	95	1	13688	2	N	-0-					-0-
01	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	97	1	12984	2	N	-0-					-0-
02	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	87	1	11403	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423																
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	199	2	N	-0-					-0-
10	248 N	169	-0-	-79	-0-	1	1	168	2	N	-0-					-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	1	1	217	2	N	-0-					-0-
12	217 N	127	-0-	-90	-0-	1	1	126	2	N	-0-					-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	-0-					-0-
02	203 N	65	-0-	-138	-0-	65	2			N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589																
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015												TOTAL DEPTH	9589	PERF.	9680	-	16638
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	34654 X	34654	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	34357	2	N	-0-					-0-
10	33808 X	33808	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	33560	2	N	-0-					-0-
11	36107 X	36107	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	35875	2	N	-0-					-0-
12	34582 X	34582	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	34342	2	N	-0-					-0-
01	33718 X	33718	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	33467	2	N	-0-					-0-
02	27258 X	27258	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	27053	2	N	-0-					-0-
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015												TOTAL DEPTH	9334	PERF.	10252	-	16888
09	31228 X	31228	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	30960	2	N	-0-					-0-
10	24299 X	24299	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	24120	2	N	-0-					-0-
11	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	2552	2	N	-0-					-0-
12	28071 X	28071	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	27877	2	N	-0-					-0-
01	23040 X	23040	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	22869	2	N	-0-					-0-
02	21015 X	21015	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	20857	2	N	-0-					-0-
-----																	
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014												TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9668	-	13981
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015												TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9602	-	16655
09	749 X	749	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	743	2	N	-0-					-0-
10	750 X	750	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	744	2	N	-0-					-0-
11	822 X	822	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	817	2	N	-0-					-0-
12	783 X	783	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	778	2	N	-0-					-0-
01	645 X	645	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	640	2	N	-0-					-0-
02	785 X	785	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	779	2	N	-0-					-0-
-----																	
BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014												TOTAL DEPTH	12536	PERF.	13031	-	19000
09	4920 X	4541	-0-	-379	-0-	-0-	188	1	4353	3	Y	-0-					-0-
10	9083 X	5784	-0-	-3299	-0-	-0-	249	1	5535	3	Y	-0-					-0-
11	8790 X	5886	-0-	-2904	-0-	-0-	259	1	5626	3	Y	1					1
							1	9									
12	9083 X	4142	-0-	-4941	-0-	-0-	183	1	3957	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	4749	3	Y	-0-	1	1			1
02	5684 X	4447	-0-	-1237	-0-	-0-	208	1	4232	3	Y	6	1	1			6
							7	9									
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013												TOTAL DEPTH	9617	PERF.	9885	-	16728
09	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	6138	2	N	-0-					-0-
10	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	5630	2	N	-0-					-0-
11	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	4693	2	N	-0-					-0-
12	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	2803	2	N	-0-					-0-
01	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1393	2	N	-0-					-0-
02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-





HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	331 1	1405 3	134 4	94 9	Y	85	110 1		10
10	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	154 1	745 3	17 4	378 9	Y	344	280 1		74
11	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	317 1	1373 3	55 4	200 9	Y	182	224 1		32
12	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	402 1	1241 3	11 4	264 9	Y	240	231 1		41
01	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	711 1	1487 3	17 4	333 9	Y	303	280 1		64
02	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	79 1	1332 3	125 4	176 9	Y	160	216 1		8
-----														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691														
09	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	319 1	1352 3	129 4	58 9	Y	53	86 1		6
10	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	298 1	1445 3	34 4	295 9	Y	268	216 1		58
11	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	232 1	1002 3	40 4	205 9	Y	186	211 1		33
12	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	465 1	1436 3	13 4	277 9	Y	252	242 1		43
01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	562 1	1176 3	14 4	281 9	Y	255	244 1		54
02	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	89 1	1492 3	140 4	246 9	Y	224	267 1		11
-----														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729														
09	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	264 1	1119 3	107 4	76 9	Y	69	89 1		8
10	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	222 1	1073 3	25 4	221 9	Y	201	166 1		43
11	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	232 1	1008 3	41 4	343 9	Y	312	300 1		55
12	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	288 1	888 3	8 4	257 9	Y	234	249 1		40
01	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	408 1	853 3	10 4	337 9	Y	306	281 1		65
02	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	62 1	1035 3	97 4	182 9	Y	165	222 1		8
-----														
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075														
09	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	64 1	7414 2			N	-0-			-0-
10	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	52 1	7091 2			N	-0-			-0-
11	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	11 1	1691 2			N	-0-			-0-
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	22 1	3181 2			N	-0-			-0-
01	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	59 1	7863 2			N	-0-			-0-
02	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	47 1	6219 2			N	-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287														
09	35689 X	35689	-0-	-0-	-0-	306 1	35383 2			N	-0-			-0-
10	35725 X	35725	-0-	-0-	-0-	262 1	35463 2			N	-0-			-0-
11	35121 X	35121	-0-	-0-	-0-	226 1	34895 2			N	-0-			-0-
12	34766 X	34766	-0-	-0-	-0-	241 1	34525 2			N	-0-			-0-
01	35209 X	35209	-0-	-0-	-0-	262 1	34947 2			N	-0-			-0-
02	33162 X	33162	-0-	-0-	-0-	250 1	32912 2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		19658 X	19658	-0-	-0-	-0-	169	1	19489	2	N	-0-
10		19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	145	1	19636	2	N	-0-
11		19876 X	19876	-0-	-0-	-0-	128	1	19748	2	N	-0-
12		11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	81	1	11575	2	N	-0-
01		22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	168	1	22482	2	N	-0-
02		19672 X	19672	-0-	-0-	-0-	148	1	19524	2	N	-0-
-----												
BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018												
09		14880 X	11388	-0-	-3492	-0-	471	1	10916	3	Y	-0-
							1	4				
10		15407 X	10766	-0-	-4641	-0-	464	1	10302	3	Y	-0-
11		14910 X	12176	-0-	-2734	-0-	536	1	11640	3	Y	-0-
12		15407 X	10836	-0-	-4571	-0-	479	1	10357	3	Y	-0-
01		11780 X	11068	-0-	-712	-0-	526	1	10542	3	Y	-0-
02		11774 X	7374	-0-	-4400	-0-	345	1	7029	3	Y	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462												
09		10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	86	1	9931	2	N	-0-
10		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	63	1	8453	2	N	-0-
11		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	21	1	3167	2	N	-0-
12		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	23	1	3227	2	N	-0-
01		13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	100	1	13375	2	N	-0-
02		10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	77	1	10113	2	N	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825												
09		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	45	1	5235	2	N	-0-
10		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	17	1	2306	2	N	-0-
11		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	14	1	2131	2	N	-0-
12		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	16	1	2234	2	N	-0-
01		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	27	1	3577	2	N	-0-
02		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	21	1	2735	2	N	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570												
09		27870 X	27870	-0-	-0-	-0-	239	1	27631	2	N	-0-
10		10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	75	1	10170	2	N	-0-
11		33765 X	33765	-0-	-0-	-0-	217	1	33548	2	N	-0-
12		23454 X	23454	-0-	-0-	-0-	162	1	23292	2	N	-0-
01		16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	122	1	16334	2	N	-0-
02		30692 X	30692	-0-	-0-	-0-	231	1	30461	2	N	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		814 X	814	-0-	-0-	-0-	7	1	807	2	N	-0-					-0-
10		317 X	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	2	N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031																	
09		82 X	82	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	10	14	1			1
							5	4	11	9							
10		546 X	546	-0-	-0-	-0-	73	1	353	3	Y	102	81	1			22
							8	4	112	9							
11		951 X	951	-0-	-0-	-0-	138	1	596	3	Y	175	166	1			31
							24	4	193	9							
12		491 X	491	-0-	-0-	-0-	101	1	312	3	Y	68	87	1			12
							3	4	75	9							
01		727 X	727	-0-	-0-	-0-	185	1	386	3	Y	138	121	1			29
							4	4	152	9							
02		858 X	858	-0-	-0-	-0-	36	1	607	3	Y	144	166	1			7
							57	4	158	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926																	
09		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	198	1	842	3	Y	75	93	1			9
							81	4	83	9							
10		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	285	1	1381	3	Y	215	178	1			46
							32	4	237	9							
11		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	302	1	1312	3	Y	194	206	1			34
							53	4	213	9							
12		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	489	1	1508	3	Y	173	177	1			30
							13	4	190	9							
01		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	789	1	1650	3	Y	163	158	1			35
							19	4	179	9							
02		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	95	1	1585	3	Y	140	168	1			7
							148	4	154	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240																	
09		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	478	1	2028	3	Y	36	38	1			4
							194	4	40	9							
10		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	348	1	1687	3	Y	73	61	1			16
							40	4	80	9							
11		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	522	1	2263	3	Y	267	236	1			47
							91	4	294	9							
12		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	667	1	2057	3	Y	259	262	1			44
							18	4	285	9							
01		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	855	1	1790	3	Y	217	215	1			46
							21	4	239	9							
02		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	130	1	2180	3	Y	175	212	1			9
							204	4	193	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	599	1	2543	3	Y	166	205	1	20
						243	4	183	9					
10	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	651	1	3155	3	Y	492	406	1	106
						74	4	541	9					
11	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	821	1	3562	3	Y	558	566	1	98
						144	4	614	9					
12	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	990	1	3056	3	Y	466	484	1	80
						27	4	513	9					
01	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	1231	1	2575	3	Y	434	422	1	92
						30	4	477	9					
02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	165	1	2763	3	Y	369	443	1	18
						259	4	406	9					
-----														
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848														
09	155 X	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-			-0-
10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	2	N	-0-			-0-
11	197 X	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-			-0-
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	2	N	-0-			-0-
01	159 X	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	N	-0-			-0-
02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	2	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865														
09	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	103	1	11947	2	N	-0-			-0-
10	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	81	1	10965	2	N	-0-			-0-
11	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	39	1	6088	2	N	-0-			-0-
12	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	49	1	7049	2	N	-0-			-0-
01	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	54	1	7267	2	N	-0-			-0-
02	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	62	1	8172	2	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730														
09	15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	133	1	15426	2	N	-0-			-0-
10	14813 X	14813	-0-	-0-	-0-	109	1	14704	2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900														
09	17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	153	1	17656	2	N	-0-			-0-
10	17458 X	17458	-0-	-0-	-0-	128	1	17330	2	N	-0-			-0-
11	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	71	1	10924	2	N	-0-			-0-
12	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	81	1	11549	2	N	-0-			-0-
01	19303 X	19303	-0-	-0-	-0-	143	1	19160	2	N	-0-			-0-
02	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	132	1	17375	2	N	-0-			-0-
-----														
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886														
09	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	77	1	8889	2	N	-0-			-0-
10	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	62	1	8379	2	N	-0-			-0-
11	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	51	1	7825	2	N	-0-			-0-
12	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	37	1	5309	2	N	-0-			-0-
01	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	62	1	8307	2	N	-0-			-0-
02	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	68	1	8903	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015												TOTAL DEPTH	9615	PERF.10350	- 16663
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09		17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	153 1	17668 2	N		-0-			-0-	
10		18076 X	18076	-0-	-0-	-0-	133 1	17943 2	N		-0-			-0-	
11		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	47 1	7213 2	N		-0-			-0-	
12		7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	52 1	7498 2	N		-0-			-0-	
01		25781 X	25781	-0-	-0-	-0-	192 1	25589 2	N		-0-			-0-	
02		19608 X	19608	-0-	-0-	-0-	148 1	19460 2	N		-0-			-0-	
-----															
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015												TOTAL DEPTH	9626	PERF. 9834	- 16827
09		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	28 1	3221 2	N		-0-			-0-	
10		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	23 1	3137 2	N		-0-			-0-	
11		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	16 1	2520 2	N		-0-			-0-	
12		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	17 1	2508 2	N		-0-			-0-	
01		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	20 1	2617 2	N		-0-			-0-	
02		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	18 1	2424 2	N		-0-			-0-	
-----															
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016												TOTAL DEPTH	9444	PERF.10111	- 16500
09		19079 X	19079	-0-	-0-	-0-	164 1	18915 2	N		-0-			-0-	
10		10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	76 1	10220 2	N		-0-			-0-	
11		20529 X	20529	-0-	-0-	-0-	132 1	20397 2	N		-0-			-0-	
12		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	26 1	3673 2	N		-0-			-0-	
01		24038 X	24038	-0-	-0-	-0-	179 1	23859 2	N		-0-			-0-	
02		18755 X	18755	-0-	-0-	-0-	141 1	18614 2	N		-0-			-0-	
-----															
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016												TOTAL DEPTH	9700	PERF.10176	- 17494
09		477 X	477	-0-	-0-	-0-	4 1	473 2	N		-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
12		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	9 1	1354 2	N		-0-			-0-	
01		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	15 1	1962 2	N		-0-			-0-	
02		898 X	898	-0-	-0-	-0-	7 1	891 2	N		-0-			-0-	
-----															
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016												TOTAL DEPTH	9551	PERF.10135	- 18676
09		17148 X	17148	-0-	-0-	-0-	147 1	17001 2	N		-0-			-0-	
10		15892 X	15892	-0-	-0-	-0-	117 1	15775 2	N		-0-			-0-	
11		20426 X	20426	-0-	-0-	-0-	131 1	20295 2	N		-0-			-0-	
12		17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	124 1	17744 2	N		-0-			-0-	
01		21081 X	21081	-0-	-0-	-0-	157 1	20924 2	N		-0-			-0-	
02		9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	70 1	9285 2	N		-0-			-0-	
-----															
FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016												TOTAL DEPTH	9572	PERF.10119	- 18651
09		20541 X	20541	-0-	-0-	-0-	176 1	20365 2	N		-0-			-0-	
10		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	52 1	6959 2	N		-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
12		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N		-0-			-0-	
01		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	57 1	7553 2	N		-0-			-0-	
02		34391 X	34391	-0-	-0-	-0-	259 1	34132 2	N		-0-			-0-	
-----															
FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017												TOTAL DEPTH	9924	PERF.10089	- 16094
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	49	1	5631	2	N	-0-			-0-
10	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	31	1	4183	2	N	-0-			-0-
11	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	35	1	5446	2	N	-0-			-0-
12	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	35	1	5004	2	N	-0-			-0-
01	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	12	1	1656	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323														
09	25740 X	25740	-0-	-0-	-0-	1066	1	24670	3	Y	3	1	1	3
						1	4	3	9					
10	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	364	1	8072	3	Y	2	2	1	3
						2	9							
11	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	478	1	10370	3	Y	-0-			3
12	17289 X	17289	-0-	-0-	-0-	764	1	16525	3	Y	-0-	2	1	1
01	944 X	944	-0-	-0-	-0-	45	1	898	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	17928 X	17928	-0-	-0-	-0-	839	1	17089	3	Y	-0-	1	1	-0-
-----														
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348														
09	480 N	80	-0-	-400	-0-	3	1	77	3	Y	-0-	3	1	2
10	1426 X	654	-0-	-772	-0-	28	1	624	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
11	1320 X	672	-0-	-648	-0-	30	1	642	3	Y	-0-			2
12	1364 X	798	-0-	-566	-0-	35	1	763	3	Y	-0-	1	1	1
01	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	240	1	4814	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	82	1	1668	3	Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757														
09	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	27	1	601	3	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187														
09	12300 X	9170	-0-	-3130	-0-	379	1	8790	3	Y	-0-	23	1	23
						1	4							
10	13733 X	8683	-0-	-5050	-0-	374	1	8309	3	Y	-0-	16	1	7
11	13290 X	12233	-0-	-1057	-0-	539	1	11694	3	Y	-0-			7
12	11563 X	11518	-0-	-45	-0-	509	1	11009	3	Y	-0-	4	1	3
01	11563 X	10877	-0-	-686	-0-	517	1	10360	3	Y	-0-	2	1	1
02	11832 X	7603	-0-	-4229	-0-	356	1	7243	3	Y	4	1	1	4
						4	9							
-----														
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602														
09	17464 X	17464	-0-	-0-	-0-	150	1	17314	2	N	-0-			-0-
10	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	106	1	14293	2	N	-0-			-0-
11	340 X	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	2	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	48	1	6457	2	N	-0-			-0-
02	19791 X	19791	-0-	-0-	-0-	149	1	19642	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915														
FASKEN STATE		WELL #: 46H		RRCID -> 280574		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	17571 X	17571	-0-	-0-	-0-	151	1	17420	2	N	-0-					-0-
10	18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	136	1	18348	2	N	-0-					-0-
11	11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	76	1	11653	2	N	-0-					-0-
12	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	105	1	15064	2	N	-0-					-0-
01	18735 X	18735	-0-	-0-	-0-	139	1	18596	2	N	-0-					-0-
02	18629 X	18629	-0-	-0-	-0-	140	1	18489	2	N	-0-					-0-
-----																
FASKEN STATE		WELL #: 47H		RRCID -> 280575		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FASKEN STATE		WELL #: 44H		RRCID -> 280785		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601								
09	29409 X	29409	-0-	-0-	-0-	252	1	29157	2	N	-0-					-0-
10	28965 X	28965	-0-	-0-	-0-	213	1	28752	2	N	-0-					-0-
11	30274 X	30274	-0-	-0-	-0-	195	1	30079	2	N	-0-					-0-
12	30927 X	30927	-0-	-0-	-0-	214	1	30713	2	N	-0-					-0-
01	30818 X	30818	-0-	-0-	-0-	229	1	30589	2	N	-0-					-0-
02	28285 X	28285	-0-	-0-	-0-	213	1	28072	2	N	-0-					-0-
-----																
WASHBURN RANCH 01		WELL #: 06H		RRCID -> 281539		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850								
09	2820 X	2019	-0-	-801	-0-	349	1	1482	3	Y	42	37	1			5
						142	4	46	9							
10	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	399	1	1933	3	Y	148	121	1			32
						45	4	163	9							
11	3120 X	2483	-0-	-637	-0-	420	1	1823	3	Y	151	156	1			27
						74	4	166	9							
12	3224 X	1755	-0-	-1469	-0-	400	1	1234	3	Y	100	110	1			17
						11	4	110	9							
01	3224 X	1079	-0-	-2145	-0-	343	1	716	3	Y	11	26	1			2
						8	4	12	9							
02	2407 X	383	-0-	-2024	-0-	14	1	235	3	Y	102	99	1			5
						22	4	112	9							
-----																
FASKEN STATE		WELL #: 52H		RRCID -> 281709		COMPL. DATE 01/04/2017		TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011								
09	17039 X	17039	-0-	-0-	-0-	146	1	16893	2	N	-0-					-0-
10	14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	110	1	14880	2	N	-0-					-0-
11	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	61	1	9480	2	N	-0-					-0-
12	15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	108	1	15468	2	N	-0-					-0-
01	15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	118	1	15812	2	N	-0-					-0-
02	16982 X	16982	-0-	-0-	-0-	128	1	16854	2	N	-0-					-0-
-----																
FASKEN STATE		WELL #: 58H		RRCID -> 281731		COMPL. DATE 01/27/2017		TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078								
09	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	56	1	6436	2	N	-0-					-0-
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017													TOTAL DEPTH	9427	PERF.10073	- 17080
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
09		24189 X	24189	-0-	-0-	-0-		207	1	23982	2	N	-0-			-0-
10		24463 X	24463	-0-	-0-	-0-		180	1	24283	2	N	-0-			-0-
11		25264 X	25264	-0-	-0-	-0-		163	1	25101	2	N	-0-			-0-
12		11569 X	11569	-0-	-0-	-0-		80	1	11489	2	N	-0-			-0-
01		22635 X	22635	-0-	-0-	-0-		168	1	22467	2	N	-0-			-0-
02		25163 X	25163	-0-	-0-	-0-		190	1	24973	2	N	-0-			-0-
-----																
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017													TOTAL DEPTH	9746	PERF.10234	- 17577
09		13300 X	13300	-0-	-0-	-0-		114	1	13186	2	N	-0-			-0-
10		13943 X	13943	-0-	-0-	-0-		102	1	13841	2	N	-0-			-0-
11		7469 X	7469	-0-	-0-	-0-		48	1	7421	2	N	-0-			-0-
12		10217 X	10217	-0-	-0-	-0-		71	1	10146	2	N	-0-			-0-
01		10629 X	10629	-0-	-0-	-0-		79	1	10550	2	N	-0-			-0-
02		9987 X	9987	-0-	-0-	-0-		75	1	9912	2	N	-0-			-0-
-----																
FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017													TOTAL DEPTH	9758	PERF.10329	- 17504
09		19825 X	19825	-0-	-0-	-0-		170	1	19655	2	N	-0-			-0-
10		16287 X	16287	-0-	-0-	-0-		120	1	16167	2	N	-0-			-0-
11		15409 X	15409	-0-	-0-	-0-		99	1	15310	2	N	-0-			-0-
12		7608 X	7608	-0-	-0-	-0-		53	1	7555	2	N	-0-			-0-
01		17439 X	17439	-0-	-0-	-0-		130	1	17309	2	N	-0-			-0-
02		15204 X	15204	-0-	-0-	-0-		115	1	15089	2	N	-0-			-0-
-----																
WASHBURN RANCH 01-ST5 B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014													TOTAL DEPTH	10717	PERF.10516	- 17417
09		3900 X	1584	-0-	-2316	-0-		272	1	1152	3	Y	45	95	1	5
								110	4	50	9					
10		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-		609	1	2952	3	Y	376	300	1	81
								69	4	414	9					
11		5010 X	4035	-0-	-975	-0-		669	1	2902	3	Y	315	340	1	56
								117	4	347	9					
12		5177 X	3764	-0-	-1413	-0-		840	1	2592	3	Y	281	289	1	48
								23	4	309	9					
01		5177 X	3506	-0-	-1671	-0-		1027	1	2148	3	Y	278	267	1	59
								25	4	306	9					
02		3915 X	3026	-0-	-889	-0-		142	1	2387	3	Y	248	295	1	12
								224	4	273	9					
-----																
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017													TOTAL DEPTH	9644	PERF.10111	- 16943
09		16159 X	16159	-0-	-0-	-0-		139	1	16020	2	N	-0-			-0-
10		19896 X	19896	-0-	-0-	-0-		146	1	19750	2	N	-0-			-0-
11		10208 X	10208	-0-	-0-	-0-		66	1	10142	2	N	-0-			-0-
12		16252 X	16252	-0-	-0-	-0-		113	1	16139	2	N	-0-			-0-
01		20779 X	20779	-0-	-0-	-0-		154	1	20625	2	N	-0-			-0-
02		22547 X	22547	-0-	-0-	-0-		170	1	22377	2	N	-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09		3570 X	1684	-0-	-1886	-0-	286 1	1217 3		Y	58	105 1	7
							117 4	64 9					
10		2263 X	1491	-0-	-772	-0-	219 1	1064 3		Y	166	137 1	36
							25 4	183 9					
11		4560 X	3373	-0-	-1187	-0-	543 1	2356 3		Y	344	319 1	61
							96 4	378 9					
12		4712 X	3466	-0-	-1246	-0-	767 1	2368 3		Y	282	295 1	48
							21 4	310 9					
01		4712 X	2986	-0-	-1726	-0-	867 1	1813 3		Y	259	252 1	55
							21 4	285 9					
02		3248 X	1595	-0-	-1653	-0-	76 1	1269 3		Y	119	168 1	6
							119 4	131 9					
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866													
09		17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	148 1	17106 2		N	-0-		-0-
10		24417 X	24417	-0-	-0-	-0-	179 1	24238 2		N	-0-		-0-
11		7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	47 1	7215 2		N	-0-		-0-
12		11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	78 1	11211 2		N	-0-		-0-
01		25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	189 1	25250 2		N	-0-		-0-
02		30485 X	30485	-0-	-0-	-0-	230 1	30255 2		N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747													
09		20582 X	20582	-0-	-0-	-0-	176 1	20406 2		N	-0-		-0-
10		19106 X	19106	-0-	-0-	-0-	140 1	18966 2		N	-0-		-0-
11		8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	53 1	8197 2		N	-0-		-0-
12		17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	121 1	17283 2		N	-0-		-0-
01		24016 X	24016	-0-	-0-	-0-	178 1	23838 2		N	-0-		-0-
02		23583 X	23583	-0-	-0-	-0-	178 1	23405 2		N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554													
09		19860 X	19860	-0-	-0-	-0-	170 1	19690 2		N	-0-		-0-
10		18302 X	18302	-0-	-0-	-0-	134 1	18168 2		N	-0-		-0-
11		10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	70 1	10735 2		N	-0-		-0-
12		19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	134 1	19242 2		N	-0-		-0-
01		22119 X	22119	-0-	-0-	-0-	164 1	21955 2		N	-0-		-0-
02		18199 X	18199	-0-	-0-	-0-	137 1	18062 2		N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760													
09		16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	142 1	16461 2		N	-0-		-0-
10		13871 X	13871	-0-	-0-	-0-	102 1	13769 2		N	-0-		-0-
11		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	44 1	6818 2		N	-0-		-0-
12		15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	110 1	15777 2		N	-0-		-0-
01		19355 X	19355	-0-	-0-	-0-	144 1	19211 2		N	-0-		-0-
02		13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	102 1	13403 2		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL DEPTH	10732	PERF.10447 - 16884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		3810 X	2919	-0-	-891	-0-	499 1	2121 3	Y	87	113 1		10		
							203 4	96 9							
10		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	455 1	2209 3	Y	197	165 1		42		
							52 4	217 9							
11		3360 X	2413	-0-	-947	-0-	414 1	1794 3	Y	121	142 1		21		
							72 4	133 9							
12		3472 X	2502	-0-	-970	-0-	576 1	1780 3	Y	118	119 1		20		
							16 4	130 9							
01		3472 X	2242	-0-	-1230	-0-	651 1	1362 3	Y	194	173 1		41		
							16 4	213 9							
02		2813 X	1570	-0-	-1243	-0-	75 1	1250 3	Y	116	151 1		6		
							117 4	128 9							
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017													TOTAL DEPTH	9790	PERF.10367 - 17518
09		28040 X	28040	-0-	-0-	-0-	240 1	27800 2	N	-0-			-0-		
10		26370 X	26370	-0-	-0-	-0-	194 1	26176 2	N	-0-			-0-		
11		12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	79 1	12201 2	N	-0-			-0-		
12		31472 X	31472	-0-	-0-	-0-	218 1	31254 2	N	-0-			-0-		
01		29397 X	29397	-0-	-0-	-0-	218 1	29179 2	N	-0-			-0-		
02		30671 X	30671	-0-	-0-	-0-	231 1	30440 2	N	-0-			-0-		
FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017													TOTAL DEPTH	9813	PERF. 9714 - 17490
09		552 X	552	-0-	-0-	-0-	5 1	547 2	N	-0-			-0-		
10		298 X	298	-0-	-0-	-0-	2 1	296 2	N	-0-			-0-		
11		221 X	221	-0-	-0-	-0-	1 1	220 2	N	-0-			-0-		
12		186 X	186	-0-	-0-	-0-	1 1	185 2	N	-0-			-0-		
01		202 X	202	-0-	-0-	-0-	2 1	200 2	N	-0-			-0-		
02		74 X	74	-0-	-0-	-0-	1 1	73 2	N	-0-			-0-		
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL DEPTH	10699	PERF.10668 - 16849
09		1530 N	994	-0-	-536	-0-	165 1	699 3	Y	58	79 1		7		
							66 4	64 9							
10		1519 N	1435	-0-	-84	-0-	204 1	989 3	Y	199	163 1		43		
							23 4	219 9							
11		1650 N	1572	-0-	-78	-0-	249 1	1076 3	Y	185	195 1		33		
							43 4	204 9							
12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	305 1	939 3	Y	150	157 1		26		
							8 4	165 9							
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	231 1	483 3	Y	46	62 1		10		
							6 4	51 9							
02		1508 N	489	-0-	-1019	-0-	21 1	358 3	Y	69	76 1		3		
							34 4	76 9							
BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017													TOTAL DEPTH	12625	PERF.13075 - 20975
09		9780 X	7777	-0-	-2003	-0-	322 1	7446 3	Y	8	15 1		23		
							9 9								
10		9362 X	8731	-0-	-631	-0-	376 1	8351 3	Y	4	15 1		12		
							4 9								
11		13680 X	10235	-0-	-3445	-0-	450 1	9771 3	Y	13			25		
							14 9								
12		14136 X	9530	-0-	-4606	-0-	421 1	9099 3	Y	9	14 1		20		
							10 9								
01		14136 X	3300	-0-	-10836	-0-	157 1	3142 3	Y	1	13 1		8		
							1 9								
02		9889 X	8534	-0-	-1355	-0-	399 1	8120 3	Y	14	8 1		14		
							15 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017												TOTAL DEPTH	12582	PERF.13045	- 21130	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	4246	3	Y	-0-			-0-
10		3751 X	2847	-0-	-904	-0-	-0-	123	1	2723	3	Y	1			1
								1								
11		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	4316	3	Y	-0-			1
12		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	5403	3	Y	2			3
								2								
01		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	6039	3	Y	26	2	1	27
								29								
02		4379 X	4220	-0-	-159	-0-	-0-	197	1	4023	3	Y	-0-	26	1	1
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017												TOTAL DEPTH	12709	PERF.12943	- 20391	
09		16770 X	4797	-0-	-11973	-0-	-0-	213	1	4584	2	N	-0-			-0-
10		21398 X	21398	-0-	-0-	-0-	-0-	714	1	20684	2	N	-0-			-0-
11		12720 X	12345	-0-	-375	-0-	-0-	604	1	11741	2	N	-0-			-0-
12		18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	-0-	932	1	17180	2	N	-0-			-0-
01		20490 X	20490	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	1	19296	2	N	-0-			-0-
02		20010 X	15431	-0-	-4579	-0-	-0-	985	1	14446	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018												TOTAL DEPTH	9344	PERF. 9793	- 16327	
09		32850 X	25240	-0-	-7610	-0-	-0-	216	1	25024	2	N	-0-			-0-
10		32798 X	18857	-0-	-13941	-0-	-0-	139	1	18718	2	N	-0-			-0-
11		39853 X	39853	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	39596	2	N	-0-			-0-
12		30690 X	22584	-0-	-8106	-0-	-0-	156	1	22428	2	N	-0-			-0-
01		28365 X	23461	-0-	-4904	-0-	-0-	174	1	23287	2	N	-0-			-0-
02		37700 X	25926	-0-	-11774	-0-	-0-	195	1	25731	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017												TOTAL DEPTH	9201	PERF. 9623	- 16261	
09		21570 X	17293	-0-	-4277	-0-	-0-	148	1	17145	2	N	-0-			-0-
10		19344 X	13949	-0-	-5395	-0-	-0-	102	1	13847	2	N	-0-			-0-
11		18330 X	12732	-0-	-5598	-0-	-0-	82	1	12650	2	N	-0-			-0-
12		18941 X	17929	-0-	-1012	-0-	-0-	124	1	17805	2	N	-0-			-0-
01		21656 X	21656	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	21495	2	N	-0-			-0-
02		16704 X	12783	-0-	-3921	-0-	-0-	96	1	12687	2	N	-0-			-0-
FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017												TOTAL DEPTH	9143	PERF.10246	- 16286	
09		20520 X	16944	-0-	-3576	-0-	-0-	145	1	16799	2	N	-0-			-0-
10		20026 X	16037	-0-	-3989	-0-	-0-	118	1	15919	2	N	-0-			-0-
11		19020 X	12687	-0-	-6333	-0-	-0-	82	1	12605	2	N	-0-			-0-
12		19654 X	17517	-0-	-2137	-0-	-0-	121	1	17396	2	N	-0-			-0-
01		22740 X	22740	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	22571	2	N	-0-			-0-
02		16385 X	16080	-0-	-305	-0-	-0-	121	1	15959	2	N	-0-			-0-
NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017												TOTAL DEPTH	12832	PERF.13100	- 20600	
09		16740 X	15288	-0-	-1452	-0-	-0-	679	1	14609	2	N	-0-			-0-
10		17298 X	14368	-0-	-2930	-0-	-0-	479	1	13889	2	N	-0-			-0-
11		14940 X	12148	-0-	-2792	-0-	-0-	594	1	11554	2	N	-0-			-0-
12		15810 X	14393	-0-	-1417	-0-	-0-	741	1	13652	2	N	-0-			-0-
01		16313 X	16313	-0-	-0-	-0-	-0-	951	1	15362	2	N	-0-			-0-
02		15400 X	15400	-0-	-0-	-0-	-0-	983	1	14417	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		25140 X	21582	-0-	-3558	-0-	185	1	21397	2	N	-0-				-0-	
10		24955 X	18202	-0-	-6753	-0-	134	1	18068	2	N	-0-				-0-	
11		24120 X	15145	-0-	-8975	-0-	97	1	15048	2	N	-0-				-0-	
12		24118 X	22015	-0-	-2103	-0-	152	1	21863	2	N	-0-				-0-	
01		23963 X	21163	-0-	-2800	-0-	157	1	21006	2	N	-0-				-0-	
02		21567 X	21567	-0-	-0-	-0-	163	1	21404	2	N	-0-				-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618																	
09		30300 X	26276	-0-	-4024	-0-	225	1	26051	2	N	-0-				-0-	
10		33108 X	24089	-0-	-9019	-0-	177	1	23912	2	N	-0-				-0-	
11		32040 X	24259	-0-	-7781	-0-	156	1	24103	2	N	-0-				-0-	
12		33108 X	20050	-0-	-13058	-0-	139	1	19911	2	N	-0-				-0-	
01		30008 X	25532	-0-	-4476	-0-	190	1	25342	2	N	-0-				-0-	
02		25404 X	22660	-0-	-2744	-0-	171	1	22489	2	N	-0-				-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493																	
09		25500 X	21749	-0-	-3751	-0-	186	1	21563	2	N	-0-				-0-	
10		25854 X	16352	-0-	-9502	-0-	120	1	16232	2	N	-0-				-0-	
11		25020 X	14092	-0-	-10928	-0-	91	1	14001	2	N	-0-				-0-	
12		24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-					N	-0-				-0-	
01		24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-					N	-0-				-0-	
02		21025 X	-0-	-0-	-21025	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809																	
09		26850 X	22232	-0-	-4618	-0-	191	1	22041	2	N	-0-				-0-	
10		26133 X	17267	-0-	-8866	-0-	127	1	17140	2	N	-0-				-0-	
11		24150 X	17169	-0-	-6981	-0-	111	1	17058	2	N	-0-				-0-	
12		24955 X	21606	-0-	-3349	-0-	150	1	21456	2	N	-0-				-0-	
01		23343 X	18350	-0-	-4993	-0-	136	1	18214	2	N	-0-				-0-	
02		21489 X	19496	-0-	-1993	-0-	147	1	19349	2	N	-0-				-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504																	
09		36600 X	33722	-0-	-2878	-0-	289	1	33433	2	N	-0-				-0-	
10		37479 X	21315	-0-	-16164	-0-	157	1	21158	2	N	-0-				-0-	
11		35550 X	27813	-0-	-7737	-0-	179	1	27634	2	N	-0-				-0-	
12		36735 X	26060	-0-	-10675	-0-	180	1	25880	2	N	-0-				-0-	
01		36022 X	26490	-0-	-9532	-0-	197	1	26293	2	N	-0-				-0-	
02		32596 X	23405	-0-	-9191	-0-	176	1	23229	2	N	-0-				-0-	
-----																	
FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715																	
09		30960 X	28244	-0-	-2716	-0-	242	1	28002	2	N	-0-				-0-	
10		31372 X	7726	-0-	-23646	-0-	57	1	7669	2	N	-0-				-0-	
11		29280 X	8228	-0-	-21052	-0-	53	1	8175	2	N	-0-				-0-	
12		30256 X	18653	-0-	-11603	-0-	129	1	18524	2	N	-0-				-0-	
01		30163 X	17000	-0-	-13163	-0-	126	1	16874	2	N	-0-				-0-	
02		27289 X	19863	-0-	-7426	-0-	150	1	19713	2	N	-0-				-0-	
-----																	
NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747																	
09		17280 X	16139	-0-	-1141	-0-	716	1	15423	2	N	-0-				-0-	
10		20140 X	20140	-0-	-0-	-0-	672	1	19468	2	N	-0-				-0-	
11		16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	794	1	15437	2	N	-0-				-0-	
12		16678 X	2948	-0-	-13730	-0-	152	1	2796	2	N	-0-				-0-	
01		16678 X	74	-0-	-16604	-0-	4	1	70	2	N	-0-				-0-	
02		18850 X	108	-0-	-18742	-0-	7	1	101	2	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
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-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----												
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394												
09		22590 X	20102	-0-	-2488	-0-	892	1	19210	2	N	-0-
10		21607 X	16710	-0-	-4897	-0-	558	1	16152	2	N	-0-
11		20910 X	15629	-0-	-5281	-0-	764	1	14865	2	N	-0-
12		21607 X	18944	-0-	-2663	-0-	975	1	17969	2	N	-0-
01		23308 X	23308	-0-	-0-	-0-	1359	1	21949	2	N	-0-
02		20267 X	20267	-0-	-0-	-0-	1294	1	18973	2	N	-0-
-----												
STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415												
09		30330 X	25087	-0-	-5243	-0-	1227	1	23860	2	N	-0-
10		31341 X	26778	-0-	-4563	-0-	1466	1	25312	2	N	-0-
11		30330 X	26703	-0-	-3627	-0-	1453	1	25250	2	N	-0-
12		26908 X	26772	-0-	-136	-0-	1699	1	25073	2	N	-0-
01		26908 X	24716	-0-	-2192	-0-	1558	1	23158	2	N	-0-
02		25810 X	24649	-0-	-1161	-0-	1488	1	23161	2	N	-0-
-----												
BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894												
09		24570 X	21731	-0-	-2839	-0-	898	1	20797	3	Y	32
								4	35	9		52
10		20894 X	19865	-0-	-1029	-0-	855	1	18969	3	Y	37
								41				56
11		24000 X	20613	-0-	-3387	-0-	906	1	19667	3	Y	36
								40				99
12		24800 X	20631	-0-	-4169	-0-	910	1	19676	3	Y	41
								45				57
01		24800 X	19656	-0-	-5144	-0-	930	1	18623	3	Y	94
								103				55
02		20996 X	18468	-0-	-2528	-0-	860	1	17510	3	Y	89
								98				115
								9				1
-----												
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655												
09		33150 X	32842	-0-	-308	-0-	1358	1	31448	3	Y	31
								2	34	9		51
10		38812 X	33117	-0-	-5695	-0-	1426	1	31650	3	Y	37
								41				54
11		37560 X	30883	-0-	-6677	-0-	1358	1	29472	3	Y	48
								53				
12		38812 X	29674	-0-	-9138	-0-	1308	1	28281	3	Y	77
								85				64
01		33945 X	30623	-0-	-3322	-0-	1453	1	29102	3	Y	62
								68				82
02		31755 X	30203	-0-	-1552	-0-	1410	1	28728	3	Y	59
								65				98
								9				1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		37890 X	27305	-0-	-10585	-0-		234	1	27071	2	N	-0-					-0-
10		34782 X	27455	-0-	-7327	-0-		202	1	27253	2	N	-0-					-0-
11		30210 X	23575	-0-	-6635	-0-		152	1	23423	2	N	-0-					-0-
12		30752 X	26524	-0-	-4228	-0-		184	1	26340	2	N	-0-					-0-
01		29419 X	22764	-0-	-6655	-0-		169	1	22595	2	N	-0-					-0-
02		27048 X	27048	-0-	-0-	-0-		204	1	26844	2	N	-0-					-0-
-----																		
FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541																		
09		30900 X	17944	-0-	-12956	-0-		154	1	17790	2	N	-0-					-0-
10		26009 X	17562	-0-	-8447	-0-		129	1	17433	2	N	-0-					-0-
11		21810 X	15523	-0-	-6287	-0-		100	1	15423	2	N	-0-					-0-
12		20584 X	11298	-0-	-9286	-0-		78	1	11220	2	N	-0-					-0-
01		19406 X	17057	-0-	-2349	-0-		127	1	16930	2	N	-0-					-0-
02		17342 X	9160	-0-	-8182	-0-		69	1	9091	2	N	-0-					-0-
-----																		
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181																		
09		49410 X	43893	-0-	-5517	-0-		376	1	43517	2	N	-0-					-0-
10		51057 X	44620	-0-	-6437	-0-		328	1	44292	2	N	-0-					-0-
11		46140 X	40715	-0-	-5425	-0-		262	1	40453	2	N	-0-					-0-
12		47678 X	43813	-0-	-3865	-0-		303	1	43510	2	N	-0-					-0-
01		46252 X	33799	-0-	-12453	-0-		251	1	33548	2	N	-0-					-0-
02		42427 X	32822	-0-	-9605	-0-		247	1	32575	2	N	-0-					-0-
-----																		
FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564																		
09		40680 X	31305	-0-	-9375	-0-		268	1	31037	2	N	-0-					-0-
10		36983 X	32221	-0-	-4762	-0-		237	1	31984	2	N	-0-					-0-
11		33270 X	32024	-0-	-1246	-0-		206	1	31818	2	N	-0-					-0-
12		34379 X	33318	-0-	-1061	-0-		231	1	33087	2	N	-0-					-0-
01		33232 X	33140	-0-	-92	-0-		246	1	32894	2	N	-0-					-0-
02		31530 X	31530	-0-	-0-	-0-		238	1	31292	2	N	-0-					-0-
-----																		
FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278																		
09		27330 X	18735	-0-	-8595	-0-		161	1	18574	2	N	-0-					-0-
10		23560 X	8447	-0-	-15113	-0-		62	1	8385	2	N	-0-					-0-
11		20760 X	15	-0-	-20745	-0-		15	2			N	-0-					-0-
12		20367 X	27	-0-	-20340	-0-		27	2			N	-0-					-0-
01		20367 X	64	-0-	-20303	-0-		64	2			N	-0-					-0-
02		18125 X	79	-0-	-18046	-0-		1	1	78	2	N	-0-					-0-
-----																		
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688																		
09		38880 X	35343	-0-	-3537	-0-		303	1	35040	2	N	-0-					-0-
10		40176 X	35638	-0-	-4538	-0-		262	1	35376	2	N	-0-					-0-
11		38880 X	33738	-0-	-5142	-0-		217	1	33521	2	N	-0-					-0-
12		39835 X	34212	-0-	-5623	-0-		237	1	33975	2	N	-0-					-0-
01		37820 X	33661	-0-	-4159	-0-		250	1	33411	2	N	-0-					-0-
02		34162 X	33210	-0-	-952	-0-		250	1	32960	2	N	-0-					-0-
-----																		
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328																		
09		46787 X	46787	-0-	-0-	-0-		46787	2			N	-0-					-0-
10		48762 X	48762	-0-	-0-	-0-		7	1	48755	2	N	-0-					-0-
11		64057 X	64057	-0-	-0-	-0-		507	1	63550	2	N	-0-					-0-
12		54411 X	54411	-0-	-0-	-0-		393	1	54018	2	N	-0-					-0-
01		48700 X	48700	-0-	-0-	-0-		361	1	48339	2	N	-0-					-0-
02		48575 X	47535	-0-	-1040	-0-		380	1	47155	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891												
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
09		38580 X	38065	-0-	-515	-0-		326	1	37739	2	-0-
10		44733 X	36912	-0-	-7821	-0-		271	1	36641	2	-0-
11		43290 X	35054	-0-	-8236	-0-		226	1	34828	2	-0-
12		44733 X	35660	-0-	-9073	-0-		247	1	35413	2	-0-
01		41478 X	34732	-0-	-6746	-0-		258	1	34474	2	-0-
02		36801 X	32520	-0-	-4281	-0-		245	1	32275	2	-0-
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598												
09		30210 X	24777	-0-	-5433	-0-		212	1	24565	2	-0-
10		31217 X	21906	-0-	-9311	-0-		161	1	21745	2	-0-
11		30210 X	18714	-0-	-11496	-0-		120	1	18594	2	-0-
12		30225 X	15230	-0-	-14995	-0-		105	1	15125	2	-0-
01		29078 X	23665	-0-	-5413	-0-		176	1	23489	2	-0-
02		23954 X	22402	-0-	-1552	-0-		169	1	22233	2	-0-
FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429												
09		42870 X	41265	-0-	-1605	-0-		354	1	40911	2	-0-
10		43604 X	43604	-0-	-0-	-0-		320	1	43284	2	-0-
11		42259 X	42259	-0-	-0-	-0-		272	1	41987	2	-0-
12		45724 X	45724	-0-	-0-	-0-		317	1	45407	2	-0-
01		42656 X	33378	-0-	-9278	-0-		248	1	33130	2	-0-
02		41721 X	41721	-0-	-0-	-0-		314	1	41407	2	-0-
FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731												
09		35610 X	32931	-0-	-2679	-0-		282	1	32649	2	-0-
10		36084 X	32406	-0-	-3678	-0-		238	1	32168	2	-0-
11		34920 X	28911	-0-	-6009	-0-		186	1	28725	2	-0-
12		36084 X	31263	-0-	-4821	-0-		217	1	31046	2	-0-
01		35867 X	30129	-0-	-5738	-0-		224	1	29905	2	-0-
02		31842 X	27673	-0-	-4169	-0-		209	1	27464	2	-0-
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075												
09		36300 X	17267	-0-	-19033	-0-		17267	2		N	-0-
10		23684 X	18062	-0-	-5622	-0-		3	1	18059	2	-0-
11		59400 X	59400	-0-	-0-	-0-		470	1	58930	2	-0-
12		40873 X	40873	-0-	-0-	-0-		295	1	40578	2	-0-
01		34083 X	34083	-0-	-0-	-0-		252	1	33831	2	-0-
02		35090 X	28453	-0-	-6637	-0-		228	1	28225	2	-0-
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867												
09		18330 X	17936	-0-	-394	-0-		17936	2		N	-0-
10		19690 X	19690	-0-	-0-	-0-		2	1	19688	2	-0-
11		19413 X	19413	-0-	-0-	-0-		19413	2		N	-0-
12		18848 X	8418	-0-	-10430	-0-		3	1	8415	2	-0-
01		22483 X	22483	-0-	-0-	-0-		28	1	22455	2	-0-
02		20184 X	20184	-0-	-0-	-0-		20184	2		N	-0-
NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130												
09		34890 X	23347	-0-	-11543	-0-		1036	1	22311	2	-0-
10		26474 X	23307	-0-	-3167	-0-		778	1	22529	2	-0-
11		25230 X	22034	-0-	-3196	-0-		1078	1	20956	2	-0-
12		26071 X	20219	-0-	-5852	-0-		1040	1	19179	2	-0-
01		30935 X	30935	-0-	-0-	-0-		1803	1	29132	2	-0-
02		29978 X	29978	-0-	-0-	-0-		1914	1	28064	2	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		15240 X	11131	-0-	-4109	-0-	11131 2		N	-0-			-0-
10		14291 X	5942	-0-	-8349	-0-	1 1	5941 2	N	-0-			-0-
11		13830 X	4306	-0-	-9524	-0-	4306 2		N	-0-			-0-
12		14291 X	14286	-0-	-5	-0-	6 1	14280 2	N	-0-			-0-
01		11501 X	9378	-0-	-2123	-0-	12 1	9366 2	N	-0-			-0-
02		10759 X	8238	-0-	-2521	-0-	8238 2		N	-0-			-0-
-----													
NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197													
09		29190 X	16493	-0-	-12697	-0-	732 1	15761 2	N	-0-			-0-
10		30907 X	7622	-0-	-23285	-0-	254 1	7368 2	N	-0-			-0-
11		29910 X	7276	-0-	-22634	-0-	356 1	6920 2	N	-0-			-0-
12		30907 X	8351	-0-	-22556	-0-	430 1	7921 2	N	-0-			-0-
01		26319 X	10907	-0-	-15412	-0-	636 1	10271 2	N	-0-			-0-
02		15950 X	8964	-0-	-6986	-0-	572 1	8392 2	N	-0-			-0-
-----													
NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126													
09		8820 X	4343	-0-	-4477	-0-	1375 1	2968 2	N	-0-			-0-
10		10354 X	7517	-0-	-2837	-0-	1059 1	6458 2	N	-0-			-0-
11		10020 X	8065	-0-	-1955	-0-	1657 1	6408 2	N	-0-			-0-
12		10354 X	7916	-0-	-2438	-0-	1443 1	6473 2	N	-0-			-0-
01		6324 X	5927	-0-	-397	-0-	1461 1	4466 2	N	-0-			-0-
02		7801 X	6847	-0-	-954	-0-	1435 1	5412 2	N	-0-			-0-
-----													
SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520													
09		50610 X	34908	-0-	-15702	-0-	2298 1	32610 3	N	-0-			-0-
10		52297 X	17676	-0-	-34621	-0-	572 1	17104 3	N	-0-			-0-
11		50128 X	50128	-0-	-0-	-0-	50128 3		N	-0-			-0-
12		46779 X	44149	-0-	-2630	-0-	44149 3		N	-0-			-0-
01		46097 X	40300	-0-	-5797	-0-	40300 3		N	-0-			-0-
02		48459 X	44558	-0-	-3901	-0-	2280 1	42278 3	N	-0-			-0-
-----													
NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425													
09		12090 X	5322	-0-	-6768	-0-	1685 1	3637 2	N	-0-			-0-
10		15469 X	8880	-0-	-6589	-0-	1251 1	7629 2	N	-0-			-0-
11		14970 X	8233	-0-	-6737	-0-	1692 1	6541 2	N	-0-			-0-
12		15469 X	9769	-0-	-5700	-0-	1781 1	7988 2	N	-0-			-0-
01		8711 X	8045	-0-	-666	-0-	1983 1	6062 2	N	-0-			-0-
02		8294 X	7558	-0-	-736	-0-	1584 1	5974 2	N	-0-			-0-
-----													
NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734													
09		23640 X	14695	-0-	-8945	-0-	652 1	14043 2	N	-0-			-0-
10		24428 X	16566	-0-	-7862	-0-	553 1	16013 2	N	-0-			-0-
11		16890 X	14430	-0-	-2460	-0-	706 1	13724 2	N	-0-			-0-
12		19073 X	19073	-0-	-0-	-0-	981 1	18092 2	N	-0-			-0-
01		20254 X	20254	-0-	-0-	-0-	1181 1	19073 2	N	-0-			-0-
02		17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	1089 1	15968 2	N	-0-			-0-
-----													
LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530													
09		26640 X	24522	-0-	-2118	-0-	1160 1	23362 2	Y	-0-			-0-
10		27497 X	23790	-0-	-3707	-0-	1116 1	22674 2	Y	-0-			-0-
11		26610 X	23356	-0-	-3254	-0-	1379 1	21977 2	Y	-0-			-0-
12		27497 X	22475	-0-	-5022	-0-	1291 1	21184 2	Y	-0-			-0-
01		26846 X	23531	-0-	-3315	-0-	1419 1	22112 2	Y	-0-			-0-
02		23693 X	21258	-0-	-2435	-0-	1251 1	20007 2	Y	-0-			-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		67860 X	58318	-0-	-9542	-0-	58318	2			N	-0-
10		70122 X	49361	-0-	-20761	-0-	7	1	49354	2	N	-0-
11		83092 X	83092	-0-	-0-	-0-	657	1	82435	2	N	-0-
12		70122 X	64338	-0-	-5784	-0-	465	1	63873	2	N	-0-
01		70122 X	57509	-0-	-12613	-0-	426	1	57083	2	N	-0-
02		65598 X	51441	-0-	-14157	-0-	412	1	51029	2	N	-0-
-----												
ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430												
09		21711 X	21711	-0-	-0-	-0-	2222	1	19489	2	N	-0-
10		22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	1978	1	20283	2	N	-0-
11		20564 X	20564	-0-	-0-	-0-	2353	1	18211	2	N	-0-
12		19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	2360	1	17338	2	N	-0-
*01		20439 X	20439	-0-	-0-	-0-	1830	1	18609	2	N	-0-
02		18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	1919	1	16540	2	N	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229												
09		28350 X	27480	-0-	-870	-0-	236	1	27244	2	N	-0-
10		31031 X	27207	-0-	-3824	-0-	200	1	27007	2	N	-0-
11		30030 X	23532	-0-	-6498	-0-	151	1	23381	2	N	-0-
12		31031 X	27656	-0-	-3375	-0-	192	1	27464	2	N	-0-
01		29574 X	25916	-0-	-3658	-0-	193	1	25723	2	N	-0-
02		26564 X	24174	-0-	-2390	-0-	182	1	23992	2	N	-0-
-----												
ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223												
09		13530 X	9916	-0-	-3614	-0-	1015	1	8901	2	N	-0-
10		15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	1343	1	13778	2	N	-0-
11		11430 X	7694	-0-	-3736	-0-	880	1	6814	2	N	-0-
12		11811 X	7948	-0-	-3863	-0-	952	1	6996	2	N	-0-
*01		14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	1261	1	12827	2	N	-0-
02		14152 X	7170	-0-	-6982	-0-	745	1	6425	2	N	-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248												
09		17640 X	11494	-0-	-6146	-0-	99	1	11395	2	N	-0-
10		15686 X	10701	-0-	-4985	-0-	79	1	10622	2	N	-0-
11		12750 X	9566	-0-	-3184	-0-	62	1	9504	2	N	-0-
12		13175 X	12650	-0-	-525	-0-	88	1	12562	2	N	-0-
01		12927 X	9970	-0-	-2957	-0-	74	1	9896	2	N	-0-
02		11107 X	10079	-0-	-1028	-0-	76	1	10003	2	N	-0-
-----												
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145												
09		6690 X	2757	-0-	-3933	-0-	548	1	2209	2	N	-0-
10		8432 X	6373	-0-	-2059	-0-	761	1	5612	2	N	-0-
11		8160 X	7849	-0-	-311	-0-	976	1	6873	2	N	-0-
12		8432 X	3485	-0-	-4947	-0-	520	1	2965	2	N	-0-
01		7843 X	5158	-0-	-2685	-0-	625	1	4533	2	N	-0-
02		7598 X	3197	-0-	-4401	-0-	492	1	2705	2	N	-0-
-----												
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955												
09		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	1208	1	4870	2	N	-0-
10		9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	1156	1	8528	2	N	-0-
11		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	999	1	7034	2	N	-0-
12		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	1394	1	7945	2	N	-0-
01		6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	807	1	5856	2	N	-0-
02		8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	1267	1	6966	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		61800 X	57982	-0-	-3818	-0-	-0-	497 1	57485 2	N	-0-	-0-
10		60729 X	55599	-0-	-5130	-0-	-0-	408 1	55191 2	N	-0-	-0-
11		58770 X	45278	-0-	-13492	-0-	-0-	291 1	44987 2	N	-0-	-0-
12		60729 X	60457	-0-	-272	-0-	-0-	419 1	60038 2	N	-0-	-0-
01		59923 X	56098	-0-	-3825	-0-	-0-	417 1	55681 2	N	-0-	-0-
02		56057 X	54408	-0-	-1649	-0-	-0-	410 1	53998 2	N	-0-	-0-
-----												
RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618												
09		46048 X	46048	-0-	-0-	-0-	-0-	46048 2		N	-0-	-0-
10		44226 X	44226	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	44220 2	N	-0-	-0-
11		66954 X	66954	-0-	-0-	-0-	-0-	530 1	66424 2	N	-0-	-0-
12		63736 X	56773	-0-	-6963	-0-	-0-	410 1	56363 2	N	-0-	-0-
01		63736 X	52402	-0-	-11334	-0-	-0-	388 1	52014 2	N	-0-	-0-
02		64728 X	47143	-0-	-17585	-0-	-0-	377 1	46766 2	N	-0-	-0-
-----												
RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561												
09		37856 X	37856	-0-	-0-	-0-	-0-	37856 2		N	-0-	-0-
10		33356 X	32678	-0-	-678	-0-	-0-	5 1	32673 2	N	-0-	-0-
11		67391 X	67391	-0-	-0-	-0-	-0-	533 1	66858 2	N	-0-	-0-
12		54406 X	54406	-0-	-0-	-0-	-0-	393 1	54013 2	N	-0-	-0-
01		48889 X	48889	-0-	-0-	-0-	-0-	362 1	48527 2	N	-0-	-0-
02		62176 X	44084	-0-	-18092	-0-	-0-	353 1	43731 2	N	-0-	-0-
-----												
RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428												
09		79296 X	79296	-0-	-0-	-0-	-0-	79296 2		N	-0-	-0-
10		80532 X	80532	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	80520 2	N	-0-	-0-
11		93112 X	93112	-0-	-0-	-0-	-0-	736 1	92376 2	N	-0-	-0-
12		86515 X	86515	-0-	-0-	-0-	-0-	625 1	85890 2	N	-0-	-0-
01		82356 X	82356	-0-	-0-	-0-	-0-	610 1	81746 2	N	-0-	-0-
02		76405 X	76405	-0-	-0-	-0-	-0-	611 1	75794 2	N	-0-	-0-
-----												
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881												
09		11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1		N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		7 X	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		11 X	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		11 X	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		11 X	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181												
09		66966 X	66966	-0-	-0-	-0-	-0-	66506 2	460 3	N	-0-	-0-
10		82553 X	63853	-0-	-18700	-0-	-0-	63853 2		N	-0-	-0-
11		79890 X	50858	-0-	-29032	-0-	-0-	50858 2		N	-0-	-0-
12		82553 X	54060	-0-	-28493	-0-	-0-	16 1	54044 2	N	-0-	-0-
01		69192 X	44333	-0-	-24859	-0-	-0-	38 1	44295 2	N	-0-	-0-
02		64728 X	5974	-0-	-58754	-0-	-0-	4 1	5970 2	N	-0-	-0-
-----												
SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322												
09		98460 X	83596	-0-	-14864	-0-	-0-	83021 2	575 3	N	-0-	-0-
10		103819 X	76555	-0-	-27264	-0-	-0-	76555 2		N	-0-	-0-
11		100470 X	72230	-0-	-28240	-0-	-0-	72230 2		N	-0-	-0-
12		103819 X	75872	-0-	-27947	-0-	-0-	23 1	75849 2	N	-0-	-0-
01		86397 X	78717	-0-	-7680	-0-	-0-	67 1	78650 2	N	-0-	-0-
02		80823 X	60784	-0-	-20039	-0-	-0-	37 1	60747 2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022												TOTAL DEPTH	11660	PERF.11698	- 18015
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	
09		82945 X	82945	-0-	-0-	-0-		82375	2	570	3	N	-0-	-0-	
10		94953 X	73726	-0-	-21227	-0-		73726	2			N	-0-	-0-	
11		91890 X	69111	-0-	-22779	-0-		69111	2			N	-0-	-0-	
12		94953 X	72284	-0-	-22669	-0-		22	1	72262	2	N	-0-	-0-	
01		85715 X	68745	-0-	-16970	-0-		59	1	68686	2	N	-0-	-0-	
02		80185 X	8960	-0-	-71225	-0-		5	1	8955	2	N	-0-	-0-	
-----															
RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019												TOTAL DEPTH	9511	PERF.10004	- 17186
09		86244 X	86244	-0-	-0-	-0-		86244	2			N	-0-	-0-	
10		74120 X	74120	-0-	-0-	-0-		11	1	74109	2	N	-0-	-0-	
11		78600 X	71443	-0-	-7157	-0-		565	1	70878	2	N	-0-	-0-	
12		87072 X	87072	-0-	-0-	-0-		629	1	86443	2	N	-0-	-0-	
01		84072 X	74470	-0-	-9602	-0-		552	1	73918	2	N	-0-	-0-	
02		78648 X	68048	-0-	-10600	-0-		544	1	67504	2	N	-0-	-0-	
-----															
SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021												TOTAL DEPTH	11020	PERF.11695	- 17709
09		62910 X	36164	-0-	-26746	-0-		35915	2	249	3	N	-0-	-0-	
10		65007 X	41302	-0-	-23705	-0-		41302	2			N	-0-	-0-	
11		56340 X	34793	-0-	-21547	-0-		34793	2			N	-0-	-0-	
12		58218 X	39831	-0-	-18387	-0-		12	1	39819	2	N	-0-	-0-	
01		47213 X	45734	-0-	-1479	-0-		39	1	45695	2	N	-0-	-0-	
02		44412 X	44412	-0-	-0-	-0-		27	1	44385	2	N	-0-	-0-	
-----															
SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021												TOTAL DEPTH	11384	PERF.11480	- 19037
09		79530 X	69738	-0-	-9792	-0-		69259	2	479	3	N	-0-	-0-	
10		82181 X	68707	-0-	-13474	-0-		68707	2			N	-0-	-0-	
11		67080 X	64393	-0-	-2687	-0-		64393	2			N	-0-	-0-	
12		72075 X	65183	-0-	-6892	-0-		19	1	65164	2	N	-0-	-0-	
01		72075 X	65257	-0-	-6818	-0-		56	1	65201	2	N	-0-	-0-	
02		67425 X	58619	-0-	-8806	-0-		36	1	58583	2	N	-0-	-0-	
-----															
SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021												TOTAL DEPTH	11043	PERF.11517	- 18413
09		60210 X	49174	-0-	-11036	-0-		48836	2	338	3	N	-0-	-0-	
10		62217 X	43268	-0-	-18949	-0-		43268	2			N	-0-	-0-	
11		60210 X	41614	-0-	-18596	-0-		41614	2			N	-0-	-0-	
12		62217 X	45304	-0-	-16913	-0-		14	1	45290	2	N	-0-	-0-	
01		52700 X	48173	-0-	-4527	-0-		41	1	48132	2	N	-0-	-0-	
02		47531 X	46579	-0-	-952	-0-		28	1	46551	2	N	-0-	-0-	
-----															
BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019												TOTAL DEPTH	13144	PERF.13196	- 20766
09		27060 X	20244	-0-	-6816	-0-		838	1	19402	3	Y	3	15 1 17	
									4	3	9				
10		28737 X	22720	-0-	-6017	-0-		980	1	21739	3	Y	1	11 1 7	
									9						
11		22920 X	18542	-0-	-4378	-0-		816	1	17726	3	Y	-0-	7	
12		23684 X	19924	-0-	-3760	-0-		881	1	19043	3	Y	-0-	3	
01		20925 X	19789	-0-	-1136	-0-		941	1	18848	3	Y	-0-	1	
02		21257 X	16808	-0-	-4449	-0-		786	1	16020	3	Y	2	1 1 2	
									2	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	57278 X	57278	-0-	-0-	-0-	-0-	57278	2		N	-0-			-0-
10	61224 X	61224	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	61148	2	N	-0-		-0-
11	100119 X	100119	-0-	-0-	-0-	-0-	624	1	99495	2	N	-0-		-0-
12	89857 X	89857	-0-	-0-	-0-	-0-	875	1	88982	2	N	-0-		-0-
01	75140 X	75140	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	1	73961	2	N	-0-		-0-
02	69359 X	69359	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	1	68271	2	N	-0-		-0-
-----														
LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729														
09	53885 X	53885	-0-	-0-	-0-	-0-	53885	2		N	-0-			-0-
10	56198 X	56198	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	56128	2	N	-0-		-0-
11	62176 X	62176	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	61789	2	N	-0-		-0-
12	61528 X	61528	-0-	-0-	-0-	-0-	599	1	60929	2	N	-0-		-0-
01	58244 X	58244	-0-	-0-	-0-	-0-	914	1	57330	2	N	-0-		-0-
02	54930 X	54930	-0-	-0-	-0-	-0-	862	1	54068	2	N	-0-		-0-
-----														
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437														
09	15120 X	10958	-0-	-4162	-0-	-0-	454	1	10501	3	Y	3		4
10	17914 X	17914	-0-	-0-	-0-	-0-	772	1	17142	3	Y	-0-	3	1
11	15930 X	13859	-0-	-2071	-0-	-0-	610	1	13248	3	Y	1		2
12	16461 X	14364	-0-	-2097	-0-	-0-	635	1	13722	3	Y	6	1	1
01	16461 X	13713	-0-	-2748	-0-	-0-	652	1	13057	3	Y	4	4	1
02	16762 X	12969	-0-	-3793	-0-	-0-	606	1	12350	3	Y	12	6	1
-----														
LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883														
09	58236 X	58236	-0-	-0-	-0-	-0-	58236	2		N	-0-			-0-
10	63185 X	63185	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	63106	2	N	-0-		-0-
11	97336 X	97336	-0-	-0-	-0-	-0-	606	1	96730	2	N	-0-		-0-
12	84469 X	84469	-0-	-0-	-0-	-0-	823	1	83646	2	N	-0-		-0-
01	71631 X	71631	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	1	70507	2	N	-0-		-0-
02	69711 X	69711	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	1	68617	2	N	-0-		-0-
-----														
LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780														
09	54758 X	54758	-0-	-0-	-0-	-0-	54758	2		N	-0-			-0-
10	62652 X	62652	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	62574	2	N	-0-		-0-
11	73434 X	73434	-0-	-0-	-0-	-0-	457	1	72977	2	N	-0-		-0-
12	69139 X	69139	-0-	-0-	-0-	-0-	674	1	68465	2	N	-0-		-0-
01	61500 X	61500	-0-	-0-	-0-	-0-	965	1	60535	2	N	-0-		-0-
02	56944 X	56944	-0-	-0-	-0-	-0-	893	1	56051	2	N	-0-		-0-
-----														
LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954														
09	74340 X	54159	-0-	-20181	-0-	-0-	54159	2		N	-0-			-0-
10	76818 X	4280	-0-	-72538	-0-	-0-	5	1	4275	2	N	-0-		-0-
11	71520 X	266	-0-	-71254	-0-	-0-	2	1	264	2	N	-0-		-0-
12	65348 X	633	-0-	-64715	-0-	-0-	6	1	627	2	N	-0-		-0-
01	72210 X	72210	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	1	71077	2	N	-0-		-0-
02	62044 X	62044	-0-	-0-	-0-	-0-	973	1	61071	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09		22243 X	22243	-0-	-0-	-0-	22243	2			N	-0-				-0-
10		26681 X	26681	-0-	-0-	-0-	33	1	26648	2	N	-0-				-0-
11		43399 X	43399	-0-	-0-	-0-	270	1	43129	2	N	-0-				-0-
12		41715 X	41715	-0-	-0-	-0-	406	1	41309	2	N	-0-				-0-
01		23817 X	23817	-0-	-0-	-0-	374	1	23443	2	N	-0-				-0-
02		33723 X	33723	-0-	-0-	-0-	529	1	33194	2	N	-0-				-0-
-----																
NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870																
09		21090 X	14857	-0-	-6233	-0-	659	1	14198	2	N	-0-				-0-
10		18290 X	16913	-0-	-1377	-0-	564	1	16349	2	N	-0-				-0-
11		17700 X	15479	-0-	-2221	-0-	757	1	14722	2	N	-0-				-0-
12		18290 X	16569	-0-	-1721	-0-	853	1	15716	2	N	-0-				-0-
01		19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	1144	1	18490	2	N	-0-				-0-
02		17308 X	17308	-0-	-0-	-0-	1105	1	16203	2	N	-0-				-0-
-----																
FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715																
09		52170 X	47021	-0-	-5149	-0-	403	1	46618	2	N	-0-				-0-
10		53568 X	45418	-0-	-8150	-0-	334	1	45084	2	N	-0-				-0-
11		51840 X	33734	-0-	-18106	-0-	217	1	33517	2	N	-0-				-0-
12		53568 X	50047	-0-	-3521	-0-	347	1	49700	2	N	-0-				-0-
01		48763 X	44613	-0-	-4150	-0-	332	1	44281	2	N	-0-				-0-
02		45443 X	35051	-0-	-10392	-0-	264	1	34787	2	N	-0-				-0-
-----																
FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791																
09		56130 X	51201	-0-	-4929	-0-	439	1	50762	2	N	-0-				-0-
10		56234 X	48792	-0-	-7442	-0-	358	1	48434	2	N	-0-				-0-
11		54420 X	40568	-0-	-13852	-0-	261	1	40307	2	N	-0-				-0-
12		57071 X	57071	-0-	-0-	-0-	395	1	56676	2	N	-0-				-0-
01		53103 X	49971	-0-	-3132	-0-	371	1	49600	2	N	-0-				-0-
02		49503 X	48498	-0-	-1005	-0-	365	1	48133	2	N	-0-				-0-
-----																
FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656																
09		45240 X	40627	-0-	-4613	-0-	348	1	40279	2	N	-0-				-0-
10		46717 X	37801	-0-	-8916	-0-	278	1	37523	2	N	-0-				-0-
11		45210 X	30145	-0-	-15065	-0-	194	1	29951	2	N	-0-				-0-
12		46717 X	42568	-0-	-4149	-0-	295	1	42273	2	N	-0-				-0-
01		41974 X	36082	-0-	-5892	-0-	268	1	35814	2	N	-0-				-0-
02		39266 X	37073	-0-	-2193	-0-	279	1	36794	2	N	-0-				-0-
-----																
LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257																
09		120270 X	98171	-0-	-22099	-0-	98171	2			N	-0-				-0-
10		124279 X	97793	-0-	-26486	-0-	122	1	97671	2	N	-0-				-0-
11		120270 X	87921	-0-	-32349	-0-	548	1	87373	2	N	-0-				-0-
12		107198 X	98161	-0-	-9037	-0-	956	1	97205	2	N	-0-				-0-
01		106118 X	106118	-0-	-0-	-0-	1665	1	104453	2	N	-0-				-0-
02		95428 X	95428	-0-	-0-	-0-	1497	1	93931	2	N	-0-				-0-
-----																
LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262																
09		109230 X	90875	-0-	-18355	-0-	90875	2			N	-0-				-0-
10		112871 X	95881	-0-	-16990	-0-	120	1	95761	2	N	-0-				-0-
11		109230 X	86600	-0-	-22630	-0-	539	1	86061	2	N	-0-				-0-
12		100998 X	96905	-0-	-4093	-0-	944	1	95961	2	N	-0-				-0-
01		104727 X	104727	-0-	-0-	-0-	1643	1	103084	2	N	-0-				-0-
02		95047 X	95047	-0-	-0-	-0-	1491	1	93556	2	N	-0-				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
LA MESA RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	290602	COMPL. DATE	11/21/2020	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10600	- 20314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		95100 X	76702	-0-	-18398	-0-	76702	2		N	-0-		-0-
10		98270 X	74954	-0-	-23316	-0-	94	1	74860	2	N	-0-	-0-
11		83730 X	64201	-0-	-19529	-0-	400	1	63801	2	N	-0-	-0-
12		86521 X	81362	-0-	-5159	-0-	793	1	80569	2	N	-0-	-0-
01		93320 X	93320	-0-	-0-	-0-	1464	1	91856	2	N	-0-	-0-
02		82421 X	82421	-0-	-0-	-0-	1293	1	81128	2	N	-0-	-0-
-----													
LA MESA RANCH		WELL #:		106H	RRCID ->	290612	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9769	PERF. 9900	- 20094	
09		109170 X	98608	-0-	-10562	-0-	98608	2		N	-0-		-0-
10		112809 X	98417	-0-	-14392	-0-	123	1	98294	2	N	-0-	-0-
11		109170 X	88901	-0-	-20269	-0-	554	1	88347	2	N	-0-	-0-
12		110174 X	100023	-0-	-10151	-0-	974	1	99049	2	N	-0-	-0-
01		107607 X	107607	-0-	-0-	-0-	1688	1	105919	2	N	-0-	-0-
02		97608 X	97608	-0-	-0-	-0-	1531	1	96077	2	N	-0-	-0-
-----													
LA MESA RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	290621	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	9978	PERF.10075	- 20305	
09		94020 X	75943	-0-	-18077	-0-	75943	2		N	-0-		-0-
10		97154 X	74074	-0-	-23080	-0-	93	1	73981	2	N	-0-	-0-
11		77490 X	62894	-0-	-14596	-0-	392	1	62502	2	N	-0-	-0-
12		81080 X	81080	-0-	-0-	-0-	790	1	80290	2	N	-0-	-0-
01		93733 X	93733	-0-	-0-	-0-	1470	1	92263	2	N	-0-	-0-
02		82901 X	82901	-0-	-0-	-0-	1301	1	81600	2	N	-0-	-0-
-----													
LA MESA RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	290623	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	9989	PERF.10075	- 20402	
09		89940 X	75452	-0-	-14488	-0-	75452	2		N	-0-		-0-
10		82832 X	73425	-0-	-9407	-0-	92	1	73333	2	N	-0-	-0-
11		80160 X	60914	-0-	-19246	-0-	379	1	60535	2	N	-0-	-0-
12		82832 X	78264	-0-	-4568	-0-	762	1	77502	2	N	-0-	-0-
01		93189 X	93189	-0-	-0-	-0-	1462	1	91727	2	N	-0-	-0-
02		81923 X	81923	-0-	-0-	-0-	1285	1	80638	2	N	-0-	-0-
-----													
RIO BRAVO STATE EF		WELL #:		1H	RRCID ->	291856	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL DEPTH	3226	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
RIO BRAVO EF		WELL #:		6H	RRCID ->	291891	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 9600	- 16296	
09		109020 X	77305	-0-	-31715	-0-	77305	2		N	-0-		-0-
10		119443 X	76146	-0-	-43297	-0-	11	1	76135	2	N	-0-	-0-
11		115590 X	48702	-0-	-66888	-0-	385	1	48317	2	N	-0-	-0-
12		119443 X	61970	-0-	-57473	-0-	448	1	61522	2	N	-0-	-0-
01		87234 X	56690	-0-	-30544	-0-	420	1	56270	2	N	-0-	-0-
02		74733 X	51149	-0-	-23584	-0-	409	1	50740	2	N	-0-	-0-
-----													
RIO BRAVO EF		WELL #:		7H	RRCID ->	291892	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	9618	PERF. 9700	- 16991	
09		114600 X	83051	-0-	-31549	-0-	83051	2		N	-0-		-0-
10		129053 X	81461	-0-	-47592	-0-	12	1	81449	2	N	-0-	-0-
11		124890 X	63165	-0-	-61725	-0-	500	1	62665	2	N	-0-	-0-
12		129053 X	66240	-0-	-62813	-0-	479	1	65761	2	N	-0-	-0-
01		95790 X	63275	-0-	-32515	-0-	469	1	62806	2	N	-0-	-0-
02		80272 X	56683	-0-	-23589	-0-	453	1	56230	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		100009 X	100009	-0-	-0-	-0-	100009	2		N	-0-			-0-	
10		132153 X	98172	-0-	-33981	-0-	14	1	98158	2	N	-0-		-0-	
11		127890 X	66184	-0-	-61706	-0-	523	1	65661	2	N	-0-		-0-	
12		132153 X	81394	-0-	-50759	-0-	588	1	80806	2	N	-0-		-0-	
01		112964 X	74167	-0-	-38797	-0-	549	1	73618	2	N	-0-		-0-	
02		96686 X	63467	-0-	-33219	-0-	508	1	62959	2	N	-0-		-0-	
ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256															
09		29730 X	24950	-0-	-4780	-0-	921	1	23286	3	Y	628	612	1	40
							52	4	691	9					
10		29512 X	24120	-0-	-5392	-0-	1082	1	22315	3	Y	506	514	1	32
							166	4	557	9					
11		27300 X	21238	-0-	-6062	-0-	954	1	19716	3	Y	428	450	1	10
							97	4	471	9					
12		27683 X	23315	-0-	-4368	-0-	1136	1	21424	3	Y	636	614	1	32
							55	4	700	9					
01		26288 X	21890	-0-	-4398	-0-	1053	1	20016	3	Y	727	714	1	45
							21	4	800	9					
02		24128 X	21527	-0-	-2601	-0-	1000	1	19478	3	Y	889	897	1	37
							71	4	978	9					
ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282															
09		26100 X	22159	-0-	-3941	-0-	830	1	20971	3	Y	283	275	1	18
							47	4	311	9					
10		25761 X	21115	-0-	-4646	-0-	954	1	19680	3	Y	304	303	1	19
							147	4	334	9					
11		23760 X	18887	-0-	-4873	-0-	855	1	17675	3	Y	245	258	1	6
							87	4	270	9					
12		24056 X	20098	-0-	-3958	-0-	993	1	18725	3	Y	302	293	1	15
							48	4	332	9					
01		22909 X	18751	-0-	-4158	-0-	911	1	17337	3	Y	440	428	1	27
							19	4	484	9					
02		21431 X	17337	-0-	-4094	-0-	815	1	15864	3	Y	546	550	1	23
							57	4	601	9					
ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196															
09		26820 X	22025	-0-	-4795	-0-	821	1	20745	3	Y	375	367	1	24
							46	4	413	9					
10		26288 X	21307	-0-	-4981	-0-	957	1	19730	3	Y	431	428	1	27
							146	4	474	9					
11		24090 X	19445	-0-	-4645	-0-	878	1	18124	3	Y	323	342	1	8
							88	4	355	9					
12		24366 X	18849	-0-	-5517	-0-	928	1	17507	3	Y	335	326	1	17
							45	4	369	9					
01		23126 X	19007	-0-	-4119	-0-	921	1	17510	3	Y	506	492	1	31
							19	4	557	9					
02		21286 X	17125	-0-	-4161	-0-	797	1	15515	3	Y	688	690	1	29
							56	4	757	9					
LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764															
09		59760 X	29940	-0-	-29820	-0-	29940	2		N	-0-				-0-
10		61752 X	32926	-0-	-28826	-0-	41	1	32885	2	N	-0-			-0-
11		38430 X	21615	-0-	-16815	-0-	135	1	21480	2	N	-0-			-0-
12		39711 X	33550	-0-	-6161	-0-	327	1	33223	2	N	-0-			-0-
01		39711 X	34236	-0-	-5475	-0-	537	1	33699	2	N	-0-			-0-
02		33716 X	33716	-0-	-0-	-0-	529	1	33187	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		51870 X	26771	-0-	-25099	-0-	26771	2			N	-0-				-0-
10		53599 X	24883	-0-	-28716	-0-	31	1	24852	2	N	-0-				-0-
11		29700 X	16888	-0-	-12812	-0-	105	1	16783	2	N	-0-				-0-
12		30690 X	29254	-0-	-1436	-0-	285	1	28969	2	N	-0-				-0-
01		31453 X	31453	-0-	-0-	-0-	493	1	30960	2	N	-0-				-0-
02		31141 X	31141	-0-	-0-	-0-	489	1	30652	2	N	-0-				-0-
-----																
LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517																
09		46470 X	24735	-0-	-21735	-0-	24735	2			N	-0-				-0-
10		48019 X	18674	-0-	-29345	-0-	23	1	18651	2	N	-0-				-0-
11		46470 X	12965	-0-	-33505	-0-	81	1	12884	2	N	-0-				-0-
12		38409 X	24006	-0-	-14403	-0-	234	1	23772	2	N	-0-				-0-
01		38409 X	22912	-0-	-15497	-0-	359	1	22553	2	N	-0-				-0-
02		23925 X	19391	-0-	-4534	-0-	304	1	19087	2	N	-0-				-0-
-----																
LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972																
09		46170 X	36293	-0-	-9877	-0-	36293	2			N	-0-				-0-
10		48608 X	32727	-0-	-15881	-0-	41	1	32686	2	N	-0-				-0-
11		47040 X	22440	-0-	-24600	-0-	140	1	22300	2	N	-0-				-0-
12		48608 X	42677	-0-	-5931	-0-	416	1	42261	2	N	-0-				-0-
01		44636 X	44636	-0-	-0-	-0-	700	1	43936	2	N	-0-				-0-
02		37101 X	37101	-0-	-0-	-0-	582	1	36519	2	N	-0-				-0-
-----																
LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001																
09		66270 X	66270	-0-	-0-	-0-	66270	2			N	-0-				-0-
10		46457 X	46457	-0-	-0-	-0-	58	1	46399	2	N	-0-				-0-
11		50910 X	35770	-0-	-15140	-0-	223	1	35547	2	N	-0-				-0-
12		68479 X	46133	-0-	-22346	-0-	449	1	45684	2	N	-0-				-0-
01		68479 X	49921	-0-	-18558	-0-	783	1	49138	2	N	-0-				-0-
02		64061 X	41574	-0-	-22487	-0-	652	1	40922	2	N	-0-				-0-
-----																
LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983																
09		45165 X	45165	-0-	-0-	-0-	45165	2			N	-0-				-0-
10		34901 X	34901	-0-	-0-	-0-	44	1	34857	2	N	-0-				-0-
11		71640 X	26299	-0-	-45341	-0-	164	1	26135	2	N	-0-				-0-
12		74028 X	40248	-0-	-33780	-0-	392	1	39856	2	N	-0-				-0-
01		74028 X	39245	-0-	-34783	-0-	616	1	38629	2	N	-0-				-0-
02		43674 X	35583	-0-	-8091	-0-	558	1	35025	2	N	-0-				-0-
-----																
OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791																
09		96060 X	73929	-0-	-22131	-0-	5386	1	68543	2	N	-0-				-0-
10		93031 X	70583	-0-	-22448	-0-	4627	1	65956	2	N	-0-				-0-
11		87630 X	67046	-0-	-20584	-0-	4801	1	62245	2	N	-0-				-0-
12		90551 X	66784	-0-	-23767	-0-	4827	1	61957	2	N	-0-				-0-
01		76384 X	61878	-0-	-14506	-0-	4922	1	56956	2	N	-0-				-0-
02		71456 X	54271	-0-	-17185	-0-	4605	1	49666	2	N	-0-				-0-



HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		174750 X	136972	-0-	-37778	-0-	3 1	135818 2	N	-0-		-0-
							1151 3					
10		200880 X	128306	-0-	-72574	-0-	128306 2		N	-0-		-0-
11		194400 X	117758	-0-	-76642	-0-	117758 2		N	-0-		-0-
12		200880 X	115219	-0-	-85661	-0-	34 1	115185 2	N	-0-		-0-
01		168485 X	94433	-0-	-74052	-0-	81 1	94352 2	N	-0-		-0-
02		132414 X	82697	-0-	-49717	-0-	50 1	82647 2	N	-0-		-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376												
09		108000 X	90551	-0-	-17449	-0-	776 1	89775 2	N	-0-		-0-
10		113088 X	92526	-0-	-20562	-0-	680 1	91846 2	N	-0-		-0-
11		109440 X	83798	-0-	-25642	-0-	539 1	83259 2	N	-0-		-0-
12		113088 X	87043	-0-	-26045	-0-	603 1	86440 2	N	-0-		-0-
01		103540 X	83064	-0-	-20476	-0-	617 1	82447 2	N	-0-		-0-
02		87522 X	76788	-0-	-10734	-0-	579 1	76209 2	N	-0-		-0-
-----												
FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511												
09		153692 X	153692	-0-	-0-	-0-	1318 1	152374 2	N	-0-		-0-
10		157480 X	155956	-0-	-1524	-0-	1146 1	154810 2	N	-0-		-0-
11		155110 X	155110	-0-	-0-	-0-	999 1	154111 2	N	-0-		-0-
12		157480 X	146628	-0-	-10852	-0-	1016 1	145612 2	N	-0-		-0-
01		157480 X	111098	-0-	-46382	-0-	826 1	110272 2	N	-0-		-0-
02		147320 X	121424	-0-	-25896	-0-	915 1	120509 2	N	-0-		-0-
-----												
ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507												
09		84270 X	56980	-0-	-27290	-0-	2067 1	52252 3	Y	2313	2267 1	146
							117 4	2544 9				
10		72230 X	58798	-0-	-13432	-0-	2535 1	52276 3	Y	3271	3212 1	205
							389 4	3598 9				
11		69900 X	58656	-0-	-11244	-0-	2583 1	53376 3	Y	2214	2366 1	53
							262 4	2435 9				
12		66092 X	59073	-0-	-7019	-0-	2857 1	53880 3	Y	1998	1950 1	101
							138 4	2198 9				
01		61132 X	56325	-0-	-4807	-0-	2703 1	51396 3	Y	1974	1952 1	123
							55 4	2171 9				
02		56695 X	49601	-0-	-7094	-0-	2329 1	45360 3	Y	1588	1645 1	66
							165 4	1747 9				
-----												
ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373												
09		91530 X	60392	-0-	-31138	-0-	2182 1	55162 3	Y	2658	2592 1	168
							124 4	2924 9				
10		78802 X	60519	-0-	-18283	-0-	2675 1	55158 3	Y	2069	2108 1	129
							410 4	2276 9				
11		75120 X	58142	-0-	-16978	-0-	2583 1	53363 3	Y	1758	1845 1	42
							262 4	1934 9				
12		71486 X	60598	-0-	-10888	-0-	2928 1	55223 3	Y	2096	2033 1	105
							141 4	2306 9				
01		62527 X	57860	-0-	-4667	-0-	2811 1	53442 3	Y	1409	1427 1	87
							57 4	1550 9				
02		58377 X	51156	-0-	-7221	-0-	2424 1	47206 3	Y	1232	1268 1	51
							171 4	1355 9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10028 - 16302														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	97920 X	59251	-0-	-38669	-0-	2177	1 55027	3	Y	1749	1722	1	111	
						123	4 1924	9						
10	83793 X	60578	-0-	-23215	-0-	2700	1 55687	3	Y	1615	1625	1	101	
						414	4 1777	9						
11	76950 X	61852	-0-	-15098	-0-	2766	1 57157	3	Y	1498	1563	1	36	
						281	4 1648	9						
12	70804 X	63790	-0-	-7014	-0-	3140	1 59236	3	Y	1147	1125	1	58	
						152	4 1262	9						
01	61814 X	59573	-0-	-2241	-0-	2915	1 55427	3	Y	1065	1057	1	66	
						59	4 1172	9						
02	59798 X	50835	-0-	-8963	-0-	2427	1 47260	3	Y	888	917	1	37	
						171	4 977	9						
ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310														
09	116670 X	78042	-0-	-38628	-0-	2863	1 72384	3	Y	2394	2356	1	151	
						162	4 2633	9						
10	103757 X	78290	-0-	-25467	-0-	3501	1 72207	3	Y	1859	1894	1	116	
						537	4 2045	9						
11	98010 X	73731	-0-	-24279	-0-	3304	1 68277	3	Y	1649	1726	1	39	
						336	4 1814	9						
12	94426 X	71798	-0-	-22628	-0-	3527	1 66525	3	Y	1433	1400	1	72	
						170	4 1576	9						
01	84320 X	63264	-0-	-21056	-0-	3081	1 58584	3	Y	1396	1381	1	87	
						63	4 1536	9						
02	75429 X	54851	-0-	-20578	-0-	2594	1 50522	3	Y	1410	1438	1	59	
						184	4 1551	9						
ARN EF E WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525														
09	84540 X	53269	-0-	-31271	-0-	1988	1 50250	3	Y	835	821	1	53	
						112	4 919	9						
10	71021 X	50083	-0-	-20938	-0-	2261	1 46628	3	Y	770	775	1	48	
						347	4 847	9						
11	65730 X	50629	-0-	-15101	-0-	2293	1 47365	3	Y	672	704	1	16	
						232	4 739	9						
12	62093 X	53863	-0-	-8230	-0-	2671	1 50379	3	Y	622	607	1	31	
						129	4 684	9						
01	59117 X	52238	-0-	-6879	-0-	2572	1 48895	3	Y	654	644	1	41	
						52	4 719	9						
02	51504 X	44253	-0-	-7251	-0-	2119	1 41267	3	Y	652	666	1	27	
						150	4 717	9						
ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004														
09	67200 X	40729	-0-	-26471	-0-	1459	1 36877	3	Y	2101	2076	1	133	
						82	4 2311	9						
10	58652 X	41459	-0-	-17193	-0-	1795	1 37022	3	Y	2152	2150	1	135	
						275	4 2367	9						
11	52140 X	44065	-0-	-8075	-0-	1929	1 39864	3	Y	1887	1977	1	45	
						196	4 2076	9						
12	50282 X	44277	-0-	-6005	-0-	2133	1 40227	3	Y	1649	1611	1	83	
						103	4 1814	9						
01	49538 X	40522	-0-	-9016	-0-	1922	1 36542	3	Y	1835	1804	1	114	
						39	4 2019	9						
02	42601 X	38023	-0-	-4578	-0-	1750	1 34080	3	Y	1881	1917	1	78	
						124	4 2069	9						

-----														
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
XTO ENERGY INC.					945936									
BURKS RANCH			WELL #:		2H		RRCID -> 259883		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	-0-	956	1	5009	2	N	-0-	19
10		7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	-0-	990	1	6306	2	N	-0-	19
11		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	-0-	958	1	5507	2	N	-0-	19
12		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	-0-	990	1	6186	2	N	-0-	19
01		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	-0-	990	1	6009	2	N	-0-	19
02		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	-0-	926	1	5574	2	N	-0-	19
-----														
VIRGINIA FEE			WELL #:		C 3H		RRCID -> 261769		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150			
09		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	-0-	856	1	4672	2	Y	-0-	2
10		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	-0-	961	1	6480	2	Y	-0-	2
11		7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	1	6228	2	Y	-0-	2
12		6913 X	6520	-0-	-393	-0-	-0-	980	1	5540	2	Y	-0-	2
01		6913 X	5828	-0-	-1085	-0-	-0-	886	1	4942	2	Y	-0-	2
02		6467 X	5888	-0-	-579	-0-	-0-	966	1	4922	2	Y	-0-	2
-----														
VIRGINIA FEE			WELL #:		C 8H		RRCID -> 261770		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950			
09		3510 X	3462	-0-	-48	-0-	-0-	536	1	2926	2	Y	-0-	1
10		4154 X	3710	-0-	-444	-0-	-0-	479	1	3231	2	Y	-0-	1
11		4020 X	3413	-0-	-607	-0-	-0-	479	1	2934	2	Y	-0-	1
12		4154 X	3512	-0-	-642	-0-	-0-	528	1	2984	2	Y	-0-	1
01		3720 X	3487	-0-	-233	-0-	-0-	530	1	2957	2	Y	-0-	1
02		3480 X	3184	-0-	-296	-0-	-0-	522	1	2662	2	Y	-0-	1
-----														
VIRGINIA FEE			WELL #:		G 5H		RRCID -> 263868		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600			
09		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	-0-	772	1	4217	2	Y	-0-	1
10		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	-0-	550	1	3710	2	Y	-0-	1
11		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	-0-	593	1	3633	2	Y	-0-	1
12		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	3446	2	Y	-0-	1
01		3720 X	3601	-0-	-119	-0-	-0-	548	1	3053	2	Y	-0-	1
02		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	-0-	597	1	3042	2	Y	-0-	1
-----														
VIRGINIA FEE			WELL #:		G 4H		RRCID -> 264424		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400			
09		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	1538	2	Y	-0-	14
10		1953 N	1821	-0-	-132	-0-	-0-	235	1	1586	2	Y	-0-	14
11		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	1706	2	Y	-0-	14
12		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	1746	2	Y	-0-	14
01		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	306	1	1707	2	Y	-0-	14
02		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	1793	2	Y	-0-	14
-----														
BURKS RANCH			WELL #:		C 8H		RRCID -> 283129		COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
-----														
BURKS RANCH			WELL #:		C 3H		RRCID -> 284519		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090			
09		26582 X	26582	-0-	-0-	-0-	-0-	5333	1	21249	2	N	-0-	-0-
10		27955 X	27955	-0-	-0-	-0-	-0-	5495	1	22460	2	N	-0-	-0-
11		26186 X	26186	-0-	-0-	-0-	-0-	5273	1	20913	2	N	-0-	-0-
12		27711 X	27711	-0-	-0-	-0-	-0-	5273	1	22438	2	N	-0-	-0-
01		27619 X	27619	-0-	-0-	-0-	-0-	5377	1	22242	2	N	-0-	-0-
02		24378 X	24378	-0-	-0-	-0-	-0-	5155	1	19223	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BURKS RANCH		WELL #: D 1H		RRCID -> 287453		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11658		PERF.12064 - 21939		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	77730 X	66152	-0-	-11578	-0-	2873	1	63279	2	Y	-0-	-0-
10	70587 X	66364	-0-	-4223	-0-	3100	1	63264	2	Y	-0-	-0-
11	68310 X	62472	-0-	-5838	-0-	3032	1	59440	2	Y	-0-	-0-
12	70587 X	65340	-0-	-5247	-0-	3102	1	62238	2	Y	-0-	-0-
01	70587 X	61445	-0-	-9142	-0-	3147	1	58298	2	Y	-0-	-0-
02	63945 X	55287	-0-	-8658	-0-	2858	1	52429	2	Y	-0-	-0-
-----												
BURKS RANCH		WELL #: D 5H		RRCID -> 288266		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11382		PERF.12176 - 22432		
09	74220 X	67976	-0-	-6244	-0-	2952	1	65024	2	Y	-0-	-0-
10	72633 X	68025	-0-	-4608	-0-	3178	1	64847	2	Y	-0-	-0-
11	70290 X	64154	-0-	-6136	-0-	3114	1	61040	2	Y	-0-	-0-
12	72633 X	69454	-0-	-3179	-0-	3297	1	66157	2	Y	-0-	-0-
01	72230 X	65293	-0-	-6937	-0-	3344	1	61949	2	Y	-0-	-0-
02	65714 X	58455	-0-	-7259	-0-	3021	1	55434	2	Y	-0-	-0-
-----												
BURKS RANCH		WELL #: D 3H		RRCID -> 288369		COMPL. DATE 10/01/2021		TOTAL DEPTH 11403		PERF.12099 - 21908		
09	70170 X	60621	-0-	-9549	-0-	2633	1	57988	2	Y	-0-	-0-
10	64232 X	60829	-0-	-3403	-0-	2842	1	57987	2	Y	-0-	-0-
11	62160 X	57697	-0-	-4463	-0-	2800	1	54897	2	Y	-0-	-0-
12	64232 X	60678	-0-	-3554	-0-	2880	1	57798	2	Y	-0-	-0-
01	64232 X	57165	-0-	-7067	-0-	2928	1	54237	2	Y	-0-	-0-
02	58609 X	50707	-0-	-7902	-0-	2621	1	48086	2	Y	-0-	-0-
-----												
BURKS RANCH		WELL #: S 5H		RRCID -> 289798		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11709		PERF.12649 - 23364		
09	54060 X	46049	-0-	-8011	-0-	2000	1	44049	2	Y	-0-	-0-
10	49631 X	45877	-0-	-3754	-0-	2143	1	43734	2	Y	-0-	-0-
11	48030 X	42317	-0-	-5713	-0-	2054	1	40263	2	Y	-0-	-0-
12	49631 X	44666	-0-	-4965	-0-	2120	1	42546	2	Y	-0-	-0-
01	48794 X	42458	-0-	-6336	-0-	2175	1	40283	2	Y	-0-	-0-
02	44515 X	38016	-0-	-6499	-0-	1965	1	36051	2	Y	-0-	-0-
-----												
BURKS RANCH		WELL #: S 3H		RRCID -> 289799		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 11781		PERF.12590 - 21168		
09	35910 X	28245	-0-	-7665	-0-	1227	1	27018	2	Y	-0-	-0-
10	31744 X	29317	-0-	-2427	-0-	1370	1	27947	2	Y	-0-	-0-
11	30720 X	27448	-0-	-3272	-0-	1332	1	26116	2	Y	-0-	-0-
12	31744 X	28331	-0-	-3413	-0-	1345	1	26986	2	Y	-0-	-0-
01	31155 X	27154	-0-	-4001	-0-	1391	1	25763	2	Y	-0-	-0-
02	27434 X	25298	-0-	-2136	-0-	1308	1	23990	2	Y	-0-	-0-
-----												
BURKS RANCH		WELL #: S 1H		RRCID -> 290168		COMPL. DATE 11/09/2021		TOTAL DEPTH 12177		PERF.12629 - 22552		
09	49080 X	40063	-0-	-9017	-0-	1740	1	38323	2	Y	-0-	-0-
10	43927 X	38388	-0-	-5539	-0-	1793	1	36595	2	Y	-0-	-0-
11	42510 X	36595	-0-	-5915	-0-	1776	1	34819	2	Y	-0-	-0-
12	43927 X	39355	-0-	-4572	-0-	1868	1	37487	2	Y	-0-	-0-
01	43059 X	33807	-0-	-9252	-0-	1732	1	32075	2	Y	-0-	-0-
02	38715 X	35844	-0-	-2871	-0-	1853	1	33991	2	Y	-0-	-0-

HENRY DOME (EDWARDS)  
CENTEX PIPE & EQUIPMENT, INC.  
HENRY, J. B.

40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
1411149  
WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 10115 - 11173

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

HERRADURA (1ST YEGUA)  
BOOMERANG OIL & GAS LLC  
HERRADURA RANCH

40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
082590  
WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

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

HERRADURA RANCH "A"

WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

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

HERRADURA RANCH

WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

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

GGG OIL COMPANY, LTD.  
HERRADURA RANCH

302568  
WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH

WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG			41379 001			ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: BASTROP								
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY			511280																	
HILBIG UNIT			WELL #:			2H			RRCID -> 141013			COMPL. DATE 12/14/2018			TOTAL DEPTH 3165			PERF. 2366 - 2722		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																				
HILBIG UNIT			WELL #:			1H			RRCID -> 141014			COMPL. DATE 10/26/1991			TOTAL DEPTH 3900			PERF. 2334 - 2558		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																				
HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #:			11H			RRCID -> 145270			COMPL. DATE 03/29/1933			TOTAL DEPTH 2568			PERF. 2303 - 2564		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																				
HILBIG UNIT			WELL #:			5H			RRCID -> 145685			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4500			PERF. 2513 - 2579		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																				
HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:			7H			RRCID -> 145695			COMPL. DATE 06/14/1993			TOTAL DEPTH 3200			PERF. 2582 - 2603		
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-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		
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																				
HILBIG UNIT NO. 1			WELL #:			9H			RRCID -> 145808			COMPL. DATE 06/14/1993			TOTAL DEPTH 3310			PERF. 2636 - 2678		
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	145809	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2323 - 2446	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	146002	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20		411
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	838	1031 1	218
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	168		386
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	362	355 1	393
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	227	353 1	267
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	406		673

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		3H	RRCID ->	146004	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2630 - 2670	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		23H	RRCID ->	146012	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2621 - 2645	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		21H	RRCID ->	146013	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2578	PERF. 2544 - 2578	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		19H	RRCID ->	146014	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	2595	PERF. 2501 - 2595	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		13H	RRCID ->	146015	COMPL. DATE	05/26/1971	TOTAL DEPTH	2636	PERF. N/A	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP				
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280								
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		22H	RRCID ->	146207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	146208	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2632 - 2707	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	146647	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF. N/A	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		18H	RRCID ->	146648	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	2587	PERF. 2365 - 3627	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		26H	RRCID ->	146649	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		25H	RRCID ->	146650	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2650 - 2670	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H	RRCID ->	146651	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2406 - 2600	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP							
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280											
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2460 -	2568		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		27H	RRCID ->	151598	COMPL. DATE	11/15/1971	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A			
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	151599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
HOG & FROG (ANACACHO)				41948 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799											
WILKERSON		WELL #:		1	RRCID ->	158938	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	2876	PERF.	1350 -	1364		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
HOLMAN RANCH, N (PENN)				42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
LOLOCAV, LLC				506080											
EPPS		WELL #:		2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	4480 -	5198		
09	14B DENY	1728	-0-	1728	5061	1728	1				N	-0-			-0-
10	14B DENY	1750	-0-	1750	6811	1750	1				N	-0-			-0-
11	14B DENY	1657	-0-	1657	8468	1657	1				N	-0-			-0-
12	8768 X	300	-0-	-8468	-0-	300	1				N	-0-			-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
LOLOCAV, LLC		//CONT.//		506080									
EPPS				WELL #:	3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4911 - 5189
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4021			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4021			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4021			N	-0-			-0-
12		4066 X	45	-0-	-4021	-0-	45	1	N	-0-			-0-
01		290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	1	N	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EPPS				WELL #:	4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6396 - 6424
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-			43
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	1	N	-0-			43
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1	N	-0-			43
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	1	N	-0-			43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
-----													
PATNO OIL & GAS COMPANY				WELL #:	4701	RRCID ->	135345	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	6415 - 6482
EPPS													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
10	14B	DENY	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
-----													
UPP OPERATING, LLC				WELL #:	1026	RRCID ->	052690	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4974 - 5028
HOLMAN, A. D.													
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	3	N	-0-	-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-	-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-	-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-
-----													
EPPS, H. C.				WELL #:	4039	RRCID ->	053723	COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	N/A
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-	-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	2	2 8
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	3	1	16	3	Y	2	2 8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
-----													
HOLMAN, W. T. O.				WELL #:	1025	RRCID ->	054077	COMPL. DATE	11/12/1972	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	16	1	135	3	Y	-0-	-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	12	1	97	3	Y	-0-	-0-
11	150	N	17	-0-	-133	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	76	-0-	76	-0-	7	1	69	3	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	244	-0-	244	-0-	320	1	230	3	Y	-0-	-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC MORRISS 83		//CONT.// 42298 500 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
MORRISS 83		WELL #: 2		RRCID -> 054295		COMPL. DATE 10/23/1972			TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A			
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70 3	Y	-0-	-0-	
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63 3	Y	-0-	-0-	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62 3	Y	-0-	-0-	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61 3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	69	-0-	69	69	8	1	61 3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	46	-0-	46	115	6	1	40 3	Y	-0-	-0-	
MORRISS 84		WELL #: 2		RRCID -> 054297		COMPL. DATE 12/11/1972			TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
CAUTHORN -86-		WELL #: 1		RRCID -> 054353		COMPL. DATE 10/05/1972			TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A			
09	870 N	624	-0-	-246	-0-	126	1	476 3	Y	20	3 1	23
10	589 N	550	-0-	-39	-0-	104	1	429 3	Y	15	14 1	24
11	780 N	680	-0-	-100	-0-	154	1	525 3	Y	1		25
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	191	1	653 3	Y	6	17 1	14
01	DLQ G-10	778	-0-	778	778	162	1	605 3	Y	10		24
02	DLQ G-10	762	-0-	762	1540	174	1	584 3	Y	4	17 1	11
CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972			TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
CAUTHORN -85-		WELL #: 1		RRCID -> 056149		COMPL. DATE 08/16/1973			TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A			
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	103	1	388 3	Y	12	2 1	15
10	558 N	451	-0-	-107	-0-	85	1	353 3	Y	12	9 1	18
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	105	1	357 3	Y	1		19
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	110	1	375 3	Y	4	13 1	10
01	DLQ G-10	500	-0-	500	500	104	1	390 3	Y	5		15
02	DLQ G-10	286	-0-	286	786	65	1	219 3	Y	2	11 1	6

HOLMAN RANCH, N (PENN) UPP OPERATING, LLC EPPS, H. C.		//CONT.// //CONT.//	42298 500 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS												
		WELL #:	2038	RRCID ->	062782	COMPL. DATE	07/11/1975	TOTAL DEPTH	6780	PERF.	N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-		5	1	37	3	Y	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-		4	1	26	3	Y	-0-					-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	18	-0-	18	18		2	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	18	-0-	18	36		1	1	17	3	Y	-0-					-0-
-----																		
MORRISS 84		WELL #:	3	RRCID ->	068479	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	6378	PERF.	N/A							
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-		18	1	136	3	Y	-0-					-0-
10		155 N	148	-0-	-7	-0-		16	1	132	3	Y	-0-					-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-		20	1	134	3	Y	-0-					-0-
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-		20	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	138	-0-	138	138		16	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	129	-0-	129	267		17	1	112	3	Y	-0-					-0-
-----																		
EPPS, H. C.		WELL #:	338	RRCID ->	071997	COMPL. DATE	05/05/1977	TOTAL DEPTH	6494	PERF.	N/A							
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-		6	1	47	3	Y	-0-					-0-
10		31 N	3	-0-	-28	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-		8	1	51	3	Y	-0-					-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-		7	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	80	-0-	80	80		7	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	125	-0-	125	205		7	1	118	3	Y	-0-					-0-
-----																		
MORRISS 84		WELL #:	4	RRCID ->	085892	COMPL. DATE	12/06/1979	TOTAL DEPTH	6374	PERF.	6246 - 6249							
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-		19	1	143	3	Y	-0-					-0-
10		186 N	11	-0-	-175	-0-		1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
CAUTHORN -85-		WELL #:	3	RRCID ->	088831	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	6485	PERF.	6234 - 6337							
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-		22	1	83	3	Y	-0-					-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-		26	1	110	3	Y	-0-					-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	-0-		27	1	92	3	Y	-0-					-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-		27	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	122	-0-	122	122		26	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	107	-0-	107	229		25	1	82	3	Y	-0-					-0-
-----																		
MORRISS 84		WELL #:	5	RRCID ->	162037	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6260 - 6270							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
CAUTHORN "85"		WELL #:	4	RRCID ->	163608	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6212 - 6224							
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-		71	1	269	3	Y	-0-					-0-
10		372 N	314	-0-	-58	-0-		61	1	253	3	Y	-0-					-0-
11		360 N	351	-0-	-9	-0-		80	1	271	3	Y	-0-					-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-		77	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	328	-0-	328	328		69	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	315	-0-	315	643		72	1	243	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310  
 CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

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
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	96	1	362	3	Y	10	2	1	13	
						11	9								
10	496 N	409	-0-	-87	-0-	77	1	319	3	Y	12	8	1	17	
						13	9								
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	109	1	371	3	Y	1			18	
						1	9								
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	122	1	419	3	Y	7	13	1	12	
						8	9								
01	DLQ G-10	562	-0-	562	562	117	1	437	3	Y	7			19	
						8	9								
02	DLQ G-10	531	-0-	531	1093	122	1	407	3	Y	2	14	1	7	
						2	9								

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF. 13044 - 13160

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-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	AMT CODE	BALANCE		
-----															
HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)		42803 353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	195946	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	16120 - 16166
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		42803 353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		153474		RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	203414	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	16270 - 16330
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
RUCKMAN		42803 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
RUCKMAN		412178		RUCKMAN		WELL #:	9	RRCID ->	209854	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.	16026 - 16058
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
HOSTETTER (WILCOX A)		42803 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		HOSTETTER, A. M.		WELL #:	7	RRCID ->	146657	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8435 - 8644
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-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
SELF GAS UNIT		42803 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SELF GAS UNIT		412178		SELF GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	167875	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8718 - 8863
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-			Y	-0-			129		
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-			Y	-0-			129		
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-			Y	-0-			129		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129		
-----															
PENN, STELLA		42803 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
PENN, STELLA		412178		PENN, STELLA		WELL #:	8	RRCID ->	171806	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8276 - 8284
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 9400)				42803 477	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
D. H. PRICE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 167678	COMPL. DATE 01/31/1998	TOTAL DEPTH 11127	PERF. 9312	-	9322		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 169824	COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9368	-	9388		
09		480 N	-0-	-0-	-480			N	-0-			17
10		496 N	-0-	-0-	-496			N	-0-			17
11		480 N	-0-	-0-	-480			N	-0-			17
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			17
MOZELLE-SELF GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 240117	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8732	-	8857		
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			24
HOSTETTER (WILCOX 9,700)				42803 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474								
RUCKMAN DEEP GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 229749	COMPL. DATE 12/21/2006	TOTAL DEPTH 15260	PERF. 9820	-	9854		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOSTETTER (WILCOX 9,900)				42803 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474								
RUCKMAN				WELL #: 10	RRCID -> 208760	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10226	-	10380		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
GOUGER, H. E. FEE NCT-4				WELL #: 8	RRCID -> 156685	COMPL. DATE 01/15/1996	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9904	-	9932		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			123
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			123

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178  
 GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-			19
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			19
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-			107
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			107
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			25
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			25
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308  
 SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



-----												
HOSTETTER (WILCOX 10300)			//CONT.//		42803 749	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178							
SPICE GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 130821			COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336	
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
09		3000 N	-0-	-0-	-3000	1796						114
10		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-						114
11		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-						114
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						114
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	114
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	114
-----												
GOUGER, H.E. FEE NCT-4			WELL #:		5	RRCID -> 151645			COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
-----												
GOUGER, H.E. FEE NCT-4			WELL #:		8	RRCID -> 153989			COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
-----												
PENN, STELLA			WELL #:		5	RRCID -> 154937			COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
HOSTETTER (WILCOX 11000)					42803 752	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178							
PENN, STELLA			WELL #:		7	RRCID -> 169812			COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
HOSTETTER (WILCOX 11100)					42803 754	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.					153474							
RUCKMAN			WELL #:		6	RRCID -> 209234			COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

-----

HOSTETTER (WILCOX 11100) //CONT.// 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474  
 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

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

-----

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474  
 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.// 42803 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		//CONT.// 153474									
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200273		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
-----											
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201002		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
-----											
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206646		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
-----											
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211324		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
-----											
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 211332		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
-----											
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211563		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
-----											
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 212167		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----														
HOSTETTER (WILCOX 15300)			//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178									
YEAGER GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	206696	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	15664	PERF. 15142 - 15375		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
YEAGER GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	210692	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF. 15110 - 15520		
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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
YEAGER GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	220744	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	15805	PERF. 15135 - 15390		
09		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				N	-0-			-0-
10		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-			-0-
11		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-				N	-0-			-0-
12		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-			-0-
01		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250)					42805 257	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.					412178									
STELLA PENN			WELL #:		6	RRCID ->	158075	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6240 - 6246		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
STELLA PENN			WELL #:		10	RRCID ->	272961	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6146 - 6162		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
-----														
STELLA PENN			WELL #:		2	RRCID ->	280522	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	7979	PERF. 5948 - 5962		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-			Y	-0-			48	
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y	-0-			48	
11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-			Y	-0-			48	
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y	-0-			48	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48	

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

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

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2023														

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		43305 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				788997							
SAN AMBROSIA A				WELL #: 2001H	RRCID -> 287650	COMPL. DATE 04/16/2019	TOTAL DEPTH 4164	PERF. 4459	- 10980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	18060 X	16846	-0-	-1214	-0-	862 1	15215 2	N	699	687 1	159
						769 9					
10	18135 X	16881	-0-	-1254	-0-	836 1	15295 2	N	682	684 1	157
						750 9					
11	20387 X	20387	-0-	-0-	-0-	980 1	18608 2	N	726	711 1	172
						799 9					
12	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	1056 1	20146 2	N	689	539 1	322
						758 9					
01	17422 X	16533	-0-	-889	-0-	879 1	14895 2	N	690	872 1	140
						759 9					
02	18415 X	6934	-0-	-11481	-0-	334 1	6355 2	N	223	173 1	190
						245 9					

IKE PRYOR (BRACERO)				44267 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.				546675						
PRYOR RANCH				WELL #: 2 T	RRCID -> 090281	COMPL. DATE 11/17/1979	TOTAL DEPTH 2863	PERF. 2676	- 2715	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 1		N	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 1		N	-0-	-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 1		N	-0-	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 1		N	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 1		N	-0-	-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO)				44267 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.				546675						
PRYOR RANCH				WELL #: 1A	RRCID -> 123543	COMPL. DATE 12/11/1986	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2352	- 2355	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

INDIO TANKS (PEARSALL)				44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
ATLAS OPERATING LLC				036587						
SHOOK				WELL #: 101H	RRCID -> 257891	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL DEPTH 10516	PERF.10632	- 15465	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059									
PALS RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	278244	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	10962	PERF.10960 -	13632
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	258 2	1321 3	Y	99	51 1		105	
						12 4	109 9						
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	152 2	1380 3	Y	61			166	
						44 4	67 9						
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	256 2	1188 3	Y	45	92 1		119	
						71 4	50 9						
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	115 2	1564 3	Y	48	123 1		44	
						288 4	53 9						
01	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	322 2	848 3	Y	77			121	
						667 4	85 9						
02	1653 X	1450	-0-	-203	-0-	175 2	891 3	Y	20	122 1		19	
						362 4	22 9						
-----													
PALS RANCH				WELL #:	12H	RRCID ->	278258	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	11031	PERF.11140 -	14955
09	2670 X	1637	-0-	-1033	-0-	256 2	1309 3	Y	65	128 1		80	
						72 9							
10	3627 X	2710	-0-	-917	-0-	225 2	2362 3	Y	82			162	
						33 4	90 9						
11	3510 X	2956	-0-	-554	-0-	456 2	2339 3	Y	146	90 1		218	
						161 9							
12	3627 X	2699	-0-	-928	-0-	149 2	2381 3	Y	154	229 1		143	
						169 9							
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	735 2	2137 3	Y	108			251	
						6 4	119 9						
02	2871 X	2719	-0-	-152	-0-	368 2	2268 3	Y	75	256 1		70	
						83 9							
-----													
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				WELL #:	2SP	RRCID ->	251799	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10129	PERF.10350 -	12940
FOGMT													
09	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216 2		N	-0-			-0-	
10	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351 2		N	-0-			-0-	
11	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	8783 2		N	-0-			-0-	
12	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975 2		N	-0-			-0-	
01	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868 2		N	-0-			-0-	
02	5481 X	5173	-0-	-308	-0-	5173 2		N	-0-			-0-	
-----													
CAGE				WELL #:	2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10640 -	12900
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
CAGE				WELL #:	3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619 -	13229
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351		WELL #:		5SH	RRCID ->	257846	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10572 - 13370	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		10H	RRCID ->	258538	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	11593	PERF.12826 - 16403			
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
10		1054 N	367	-0-	-687	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
11		750 N	509	-0-	-241	-0-	-0-	509	2	N	-0-			-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
01		372 N	198	-0-	-174	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
SCHORP-WHITE RANCH, LTD.		WELL #:		101H	RRCID ->	270190	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.11647 - 16914			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
-----														
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	270619	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11720 - 16104			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
-----														
JACKSON, ET AL-WEST UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	270910	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11597	PERF.11924 - 17882			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
-----														
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	271065	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.12130 - 16824			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			268
-----														
JACKSON, ET AL-EAST UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	271067	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	11656	PERF.11759 - 16549			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK								
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351														
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	271744	COMPL. DATE	07/08/2013	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11235 - 15587					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	272575	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	11783	PERF.12923 - 18238					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CRIMSON ENERGY PARTNERS V, LLC WILSON		WELL #:		C 1HP	RRCID ->	267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF. N/A					
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	937	1	1541	3	Y	54	79	1			78
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	1008	1	1479	3	Y	67	6	1			139
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	1018	1	1395	3	Y	64	72	1			131
12	2542 N	2362	-0-	-180	-0-	1029	1	1252	3	Y	74	80	1			125
01	2573 N	2208	-0-	-365	-0-	962	1	1192	3	Y	49	62	1			112
02	2407 N	1922	-0-	-485	-0-	153	1	1695	3	Y	67	55	1			124

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY IRVIN FAMILY		WELL #:		148108 3	RRCID ->	261501	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11514 - 15004					
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					330
10	1240 X	1	-0-	-1239	-0-	1	3			Y	-0-					330
11	1200 X	1144	-0-	-56	-0-	1144	3			Y	-0-					330
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					330
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					330
02	1102 X	731	-0-	-371	-0-	667	3	64	9	Y	58					388

CROMWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	265363	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11873 - 15174					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256

ALINE WILLIAMS UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	265483	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11935 - 16745					
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					799
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					799
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					799
12	31 N	7	-0-	-24	-0-		7	3		Y	-0-					799
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					799
02	2900 N	3778	-0-	878	878	3722	3	56	9	Y	51	27	0			823

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		148108												
ZCW		WELL #:		1H	RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.12183 -	15516				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-	-0-					Y	-0-				3139
10	2201 X	172	-0-	-2029	-0-	-0-	170	3	2	9	Y	2				3141
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	-0-	3077	3	370	9	Y	336	204	0		3273
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-					Y	-0-				3273
01	2945 X	2916	-0-	-29	-0-	-0-	2602	3	314	9	Y	285	312	0		3246
02	3335 X	1	-0-	-3334	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				3246

PT UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	271485	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.12114 -	17174				
09	773 X	773	-0-	-0-	-0-	-0-	744	3	29	9	Y	26	23	0		1074
10	372 X	18	-0-	-354	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	0		1074
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					Y	-0-				1074
12	806 X	496	-0-	-310	-0-	-0-	479	3	17	9	Y	15	13	0		1076
01	T. A.	170	-0-	170	-0-	170	157	3	13	9	Y	12	10	0		1078
02	T. A.	68	-0-	68	-0-	238	67	3	1	9	Y	1				1079

EL TORO RESOURCES LLC MYERS		WELL #:		250718	2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 9917 -	12045			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253306	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.10037 -	12143				
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-				-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-				-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-				-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-				-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-				-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-				-0-

SHOOK		WELL #:		801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10605 -	15330				
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-				-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-				-0-
11	450 N	61	-0-	-389	-0-	-0-	61	3			N	-0-				-0-
12	682 N	60	-0-	-622	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-				-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-				-0-

BARCLAY		WELL #:		1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.10653 -	12643				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

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	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	* AMT	* EOM BALANCE
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-				-0-
10	527 N	379	-0-	-148	-0-	379	3	N	-0-				-0-
11	330 N	268	-0-	-62	-0-	268	3	N	-0-				-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-				-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-				-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	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											
09	1560 N	1406	-0-	-154	-0-	1406	3	N	-0-				253
10	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	1440	3	1 4 N	-0-				253
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3	N	-0-				253
12	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	8	1	1300 3 N	-0-				253
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	30	1	1645 3 N	8				261
						1	4	9 9					
02	1392 N	1286	-0-	-106	-0-	5	1	1260 3 N	17				278
						2	4	19 9					

MOONLIGHT		253162		RRCID -> 295912		COMPL. DATE 04/13/2023			TOTAL DEPTH 12416 PERF.12764 - 23391				
		WELL #: 22H											
09	0	45429	-0-	45429	421434	303	1	42913 3	Y	1983	1993	0	9
						32	4	2181 9					
10	464287 X	42853	-0-	-421434	-0-	310	1	40476 3	Y	1853	1851	0	11
						29	4	2038 9					
11	219270 X	37599	-0-	-181671	-0-	291	1	35519 3	Y	1605	1543	0	50 1 10
						23	4	1766 9			13	8	
12	226579 X	36492	-0-	-190087	-0-	248	1	34514 3	Y	1554	1520	0	12 8 32
						21	4	1709 9					
01	101029 X	31375	-0-	-69654	-0-	235	1	29539 3	Y	1436	1441	0	11 8 16
						21	4	1580 9					
02	94511 X	28288	-0-	-66223	-0-	196	1	26709 3	Y	1242	1235	0	9 8 14
						17	4	1366 9					

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											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	1	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-				-0-

AVANT		256915		RRCID -> 268441		COMPL. DATE 01/04/2012			TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380				
		WELL #: D 1HP											
09	23010 X	14142	-0-	-8868	-0-	15	1	14000 2	N	115	163	1	230
						127	9						
10	23777 X	12162	-0-	-11615	-0-	16	1	12045 2	N	92	164	1	158
						101	9						
11	21420 X	17643	-0-	-3777	-0-	15	1	17485 2	N	130	160	1	128
						143	9						
12	19654 X	16691	-0-	-2963	-0-	16	1	16576 2	N	90			218
						99	9						
01	17019 X	12038	-0-	-4981	-0-	16	1	11950 2	N	65	160	1	123
						72	9						
02	17052 X	9695	-0-	-7357	-0-	15	1	9626 2	N	49			172
						54	9						

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
INEOS USA OIL & GAS LLC				424176								
NHL		WELL #:		1H	RRCID ->	260470	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	10677	PERF.10968 - 15170	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1080 N	1013	-0-	-67	-0-	1013 2		N	-0-		16
10		992 N	636	-0-	-356	-0-	636 2		N	-0-		16
11		930 N	429	-0-	-501	-0-	429 2		N	-0-		16
12		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-		16
*01		651 N	368	-0-	-283	-0-	358 2	10 9	N	9		25
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	467 2	1 9	N	1		26
-----												
RALPH EDWARDS		WELL #:		E 1HP	RRCID ->	267780	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	12569	PERF.12971 - 17934	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PROTEGE ENERGY III LLC		WELL #:		1	RRCID ->	260277	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11548 - 11728	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #:		A 1H	RRCID ->	261614	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	10329	PERF.10600 - 15416	
09		2070 X	1463	-0-	-607	-0-	1463 2		Y	-0-		-0-
10		2139 X	1826	-0-	-313	-0-	1826 2		Y	-0-		-0-
11		1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		Y	-0-		-0-
12		1581 X	1393	-0-	-188	-0-	1393 2		Y	-0-		-0-
01		1829 X	1387	-0-	-442	-0-	1387 2		Y	-0-		-0-
02		1711 X	NO RPT	-0-	-1711	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		WELL #:		12H	RRCID ->	271439	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11790 - 13490	
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-		24
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		Y	-0-		24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24
01		DLQ G-10	177	-0-	177	177	177 3		Y	-0-		24
02		DLQ G-10	266	-0-	266	443	266 3		Y	-0-		24

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MURRAY				WELL #:	2H	RRCID ->	270510	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	12347	PERF.13003 - 18181		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		780 N	267	-0-	-513	-0-	87 1	53 2		Y	21	23 1		3
							104 4	23 9						
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	345 1	227 2		Y	47	42 1		8
							278 4	52 9						
11		780 N	548	-0-	-232	-0-	182 1	102 2		Y	76	67 1		17
							180 4	84 9						
12		279 N	256	-0-	-23	-0-	91 1	28 2		Y	13	28 1		2
							123 4	14 9						
01		899 N	575	-0-	-324	-0-	129 1	26 2		Y	149	132 1		19
							256 4	164 9						
02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	224 1	154 2		Y	298	264 1		53
							306 4	328 9						

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX)				45095 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
WHEELER, JOHN D.				914255									
WHEELER, MARY ANN				WELL #:	2	RRCID ->	142503	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 6216 - 6816	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JACK MANN (PENN)				45327 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
TEXAKOMA E & P, LLC				844133									
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	222339	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	6598	PERF. 5984 - 6020	
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-		-0-
10	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 3				N	-0-		-0-
11	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3				N	-0-		-0-
12	162 X	162	-0-	-0- B	-0-	162 3				N	-0-		-0-
01	1612 N	1098	-0-	-514 B	-0-	1098 3				N	-0-		-0-
02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3				N	-0-		-0-

JACK RABBIT (HOLMAN)				45335 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
UPP OPERATING, LLC				875310									
CANYON RANCH				WELL #:	1122E	RRCID ->	138627	COMPL. DATE	12/29/1990	TOTAL DEPTH	6210	PERF. 6150 - 6210	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CANYON RANCH				WELL #:	152E	RRCID ->	193136	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5829 - 6165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 45335 200 //CONT.// 875310 WELL #: 1134E		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-			-0-
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-			-0-
11	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-

JACOB (850) COASTAL BEND OIL CO. HORTON, F. B.		45459 500 161530 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) ABACO OPERATING, LLC BAKER 1		45501 100 000894 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2370 #	2193	-0-	-177	-0-	120	1	2028	3	N	41	171	1	55
10	2449 #	1728	-0-	-721	-0-	124	1	1567	3	N	34			89
11	2010 #	1550	-0-	-460	-0-	120	1	1397	3	N	30			119
12	2294 #	1684	-0-	-610	-0-	124	1	1560	3	N	-0-			119
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	124	1	2010	3	N	30			149
*02	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	116	1	2312	3	N	50			199

JAKE HAMON (2650) ARNOLD WELL SERVICE RHODES, D. W.		45501 666 032970 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) WAGNER OIL COMPANY BAKER, MYLA		45502 875 891175 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
JENNINGS 300 (ANACACHO)		46220 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459								
JENNINGS		WELL #:	1	RRCID ->	256494	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	1746	PERF. 1607 - 1615
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207		N	NO RPT		-0-
-----										
JENNINGS		WELL #:	2	RRCID ->	266046	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1602 - 1612
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JOHN HIGH (OLMOS NO. 2)		46865 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC		851060								
RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	142379	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	3773	PERF. 3680 - 3685
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2023 - WELL PLUGGED 09/21/23								
-----										
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX)		46944 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
XTO ENERGY INC.		945936								
BURKS RANCH "B"		WELL #:	4R	RRCID ->	222570	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5258 - 5280
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120)		46944 480		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007								
BURKS RANCH "F"		WELL #:	11	RRCID ->	243069	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4882 - 4911
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
-----										
XTO ENERGY INC.		945936								
BURKS RANCH "E"		WELL #:	9	RRCID ->	232128	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	5688	PERF. 5030 - 5036
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)		46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
SOCO ATX LLC		100095								
BURKS RANCH "D"		WELL #: 5W		RRCID -> 254818		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM		
BURKS RANCH "E"		WELL #: 9		RRCID -> 235695		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

JORDAN (NAVARRO B)		47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM		
BETRO, INC.		068324								
COFFIELD M-11		WELL #: 1		RRCID -> 080444		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352		
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	121 1	188 2	N	-0-	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	115 1	160 2	N	-0-	-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	66 1	132 2	N	-0-	-0-
12	217 N	61	-0-	-156	-0-	28 1	33 2	N	-0-	-0-
01	217 N	31	-0-	-186	-0-	15 1	16 2	N	-0-	-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-	-0-

  

EAST-WEST RESOURCES, INC.		239000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM		
WOODS, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 069214		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

WOODS, G. T.		239000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM		
WOODS, G. T.		WELL #: 2		RRCID -> 069215		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM		
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)		WELL #: 1		RRCID -> 080443		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



-----															
JORDAN (NAVARRO B)			//CONT.//		47260 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MILAM			
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		214				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		214				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		214				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		214				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		214				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		214				N	NO RPT			-0-
-----															
VICEROY PETROLEUM, LP					885041	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
JORDAN			WELL #:		1	RRCID -> 066061			COMPL. DATE 07/31/1977		TOTAL DEPTH 5678	PERF. 3042 - 3050			
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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JORDAN			WELL #:		2	RRCID -> 066062			COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 3123	PERF. N/A			
09		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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JOURDANTON					47358 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC					100797										
S.P.J.S.T. LODGE			WELL #:		3	RRCID -> 057982			COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7184 - 7200			
09	DLQ	G-10	146	-0-	146	1912	10	1	136	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	76	-0-	76	1988	5	1	71	3	Y	-0-			-0-
11		1989 N	1	-0-	-1988	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-			-0-
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-			-0-
02		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 109054			COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7427	PERF. 7276 - 7353			
09	DLQ	G-10	577	-0-	577	2215	40	1	533	3	Y	4			37
							4	9							
10	DLQ	G-10	384	-0-	384	2599	27	1	357	3	Y	-0-			37
11		3000 N	633	-0-	-2367	232	44	1	582	3	Y	6	19	1	24
							7	9							
12		589 N	355	-0-	-234	-0-	24	1	322	3	Y	8			32
							9	9							
01		372 N	271	-0-	-101	-0-	271	3			Y	-0-			32
02		609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-	-0-				Y	NO RPT			32
-----															
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 113306			COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 7431	PERF. 7328 - 7340			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

-----												
JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797												
SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09	DLQ	G-10	8594	-0-	8594	24663	560 1	7441 3	Y	539	613 1	84
							593 9					
10	DLQ	G-10	7941	-0-	7941	32604	532 1	7070 3	Y	308	306 1	86
							339 9					
11	41567	X	8963	-0-	-32604	-0-	586 1	7792 3	Y	532	483 1	135
							585 9					
12	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	9898 3	754 9	Y	685	675 1	145
01	8866	X	8010	-0-	-856	-0-	7698 3	312 9	Y	284	361 1	68
02	8671	X	NO RPT	-0-	-8671	-0-			Y	NO RPT		68
-----												
SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281												
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258												
09	DLQ	G-10	263	-0-	263	799	18 1	245 3	Y	-0-	25 7	77
10	DLQ	G-10	258	-0-	258	1057	18 1	240 3	Y	-0-		77
11	1284	N	227	-0-	-1057	-0-	16 1	211 3	Y	-0-		77
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206 3		Y	-0-		77
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206 3		Y	-0-		77
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT		77
-----												
WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282												
09	DLQ	G-10	272	-0-	272	1063	19 1	253 3	Y	-0-	2 7	2
10	DLQ	G-10	255	-0-	255	1318	18 1	237 3	Y	-0-		2
11	1752	N	434	-0-	-1318	-0-	30 1	404 3	Y	-0-		2
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		Y	-0-		2
01	248	N	131	-0-	-117	-0-	131 3		Y	-0-		2
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-			Y	NO RPT		2
-----												
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326												
09	DLQ	G-10	6927	-0-	6927	21047	485 1	6442 3	Y	-0-	21 7	74
10	DLQ	G-10	7001	-0-	7001	28048	490 1	6511 3	Y	-0-		74
11	34134	X	6086	-0-	-28048	-0-	426 1	5660 3	Y	-0-		74
12	7409	X	5622	-0-	-1787	-0-	5622 3		Y	-0-		74
01	7161	X	5769	-0-	-1392	-0-	5769 3		Y	-0-		74
02	6699	X	NO RPT	-0-	-6699	-0-			Y	NO RPT		74
-----												
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194												
09	DLQ	G-10	2768	-0-	2768	7448	194 1	2574 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	2168	-0-	2168	9616	152 1	2016 3	Y	-0-		-0-
11	11920	X	2304	-0-	-9616	-0-	161 1	2143 3	Y	-0-		-0-
12	496	X	319	-0-	-177	-0-	22 1	297 3	Y	-0-		-0-
01	496	N	318	-0-	-178	-0-	318 3		Y	-0-		-0-
02	464	N	NO RPT	-0-	-464	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----													
JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797													
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
09	DLQ	G-10	2556	-0-	2556	6337	178	1	2363	3	Y	14	56
10	DLQ	G-10	2354	-0-	2354	8691	15	9	2187	3	Y	2	58
11	3000	N	2332	-0-	-668	8023	165	1	2147	3	Y	22	76 1 4
12	3100	N	1546	-0-	-1554	6469	24	9	1429	3	Y	8	12
01	3100	N	1418	-0-	-1682	4787	108	1	65	9	Y	59	71
02	2262	N	NO RPT	-0-	-2262	2525	9	9			Y	NO RPT	71
-----													
WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248													
-----													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345													
-----													
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	168	1	2232	3	N	16	109
10	2139	N	1554	-0-	-585	-0-	18	9	1443	3	N	2	111
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	109	1	2135	3	N	24	85 1 50
12	2139	N	1777	-0-	-362	-0-	26	9	1644	3	N	8	58
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	124	1	22	9	N	20	78
02	2001	N	NO RPT	-0-	-2001	-0-	9	9			N	NO RPT	78
-----													
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338													
-----													
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	2	39
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	9	35	3	N	-0-	39
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	2	9 1 32
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	7	1	435	3	N	8	40
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	9			N	-0-	40
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-	33	1			N	NO RPT	40
-----													
WALLACE, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352													
-----													
09	DLQ	G-10	152	-0-	152	594	11	1	141	3	Y	-0-	7 7 12
10	DLQ	G-10	145	-0-	145	739	10	1	135	3	Y	-0-	12
11	872	N	133	-0-	-739	-0-	9	1	124	3	Y	-0-	12
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-	12
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-	12
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-	206	3			Y	NO RPT	12
-----													

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
-----											
JOURDANTON (BUDA)		47358 200		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797									
S.P.J.S.T. LODGE		WELL #: 7		RRCID -> 241921	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7203 - 7229				
09 DLQ G-10	1585	-0-	1585	5769	111 1	1473 3	Y	1	1 1	-0-	
10 DLQ G-10	1318	-0-	1318	7087	92 1	1226 3	Y	-0-		-0-	
11 8598 X	1511	-0-	-7087	-0-	106 1	1405 3	Y	-0-		-0-	
12 3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 3		Y	-0-		-0-	
01 3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 3		Y	-0-		-0-	
02 1537 X	NO RPT	-0-	-1537	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----											
JOURDANTON (GEORGETOWN)		47358 450		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ATASCOSA			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC		100797									
PFEIL, O.H.		WELL #: 3		RRCID -> 157543	COMPL. DATE 11/07/1995	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 6870 - 6934				
09 DLQ G-10	337	-0-	337	1292	24 1	313 3	Y	-0-		-0-	
10 DLQ G-10	256	-0-	256	1548	18 1	238 3	Y	-0-		-0-	
11 1853 N	305	-0-	-1548	-0-	21 1	284 3	Y	-0-		-0-	
12 463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		Y	-0-		-0-	
01 487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		Y	-0-		-0-	
02 290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----											
J. C. WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 284817	COMPL. DATE 04/23/2018	TOTAL DEPTH 7411	PERF. 7046 - 7093				
09 1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
10 8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-		-0-	
11 1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
12 1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
01 8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-	
02 1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----											
JUNCO (EAGLE FORD SHALE)		47665 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LA SALLE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
BRISCOE-NUNLEY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 256687	COMPL. DATE 09/26/2010	TOTAL DEPTH 12540	PERF.16555 - 16558				
09 2790 #	2544	-0-	-246	-0-	2544 2		N	-0-		-0-	
10 3875	2684	-0-	-1191	-0-	2684 2		N	-0-		-0-	
11 2790 #	2635	-0-	-155	-0-	2635 2		N	-0-		-0-	
12 2821 #	2679	-0-	-142	-0-	2679 2		N	-0-		-0-	
01 2821 #	2431	-0-	-390	-0-	2431 2		N	-0-		-0-	
*02 2552 #	1828	-0-	-724	-0-	1828 2		N	-0-		-0-	

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		48523 100 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
		WELL #: 2201E		RRCID -> 136556		COMPL. DATE 10/07/1990		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6626 - 6701	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	1760 3	Y	-0-		2
10	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	1628 3	Y	-0-		2
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3	Y	-0-		2
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3	Y	-0-		2
01	DLQ	G-10	1802	-0-	1802		1802 3	Y	-0-		2
02	DLQ	G-10	1634	-0-	1634		3436 3	Y	-0-		2
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686		PERF. 6830 - 8403	
09	3000	X	2741	-0-	-259	-0-	2741 3	Y	-0-		2
10	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	2793 3	Y	-0-		2
11	2910	X	2792	-0-	-118	-0-	2792 3	Y	-0-		2
12	2945	X	2856	-0-	-89	-0-	2856 3	Y	-0-		2
01	DLQ	G-10	2812	-0-	2812		2812 3	Y	-0-		2
02	DLQ	G-10	2539	-0-	2539		5351 3	Y	-0-		2
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 0051EH		RRCID -> 152134		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 6676 - 9100	
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	Y	-0-		1
10	651	N	565	-0-	-86	-0-	565 3	Y	-0-		1
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	594 3	Y	-0-		1
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	Y	-0-		1
01	DLQ	G-10	879	-0-	879		879 3	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	834	-0-	834		1713 3	Y	-0-		1
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 2131EH		RRCID -> 154840		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 7080 - 9840	
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	Y	-0-		1
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275 3	Y	-0-		1
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	Y	-0-		1
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	Y	-0-		1
01	DLQ	G-10	293	-0-	293		293 3	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	256	-0-	256		549 3	Y	-0-		1
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 0052EH		RRCID -> 155035		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 6959 - 8875	
09	4770	X	4334	-0-	-436	-0-	4334 3	Y	-0-		3
10	4898	X	3990	-0-	-908	-0-	3990 3	Y	-0-		3
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498 3	Y	-0-		3
12	4557	X	4425	-0-	-132	-0-	4425 3	Y	-0-		3
01	DLQ	G-10	4344	-0-	4344		4344 3	Y	-0-		3
02	DLQ	G-10	3956	-0-	3956		8300 3	Y	-0-		3
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 501EH		RRCID -> 157234		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 7019 - 7430	
09	4470	X	4039	-0-	-431	-0-	4039 3	N	-0-		3
10	4557	X	3910	-0-	-647	-0-	3910 3	N	-0-		3
11	4260	X	4023	-0-	-237	-0-	4023 3	N	-0-		3
12	4309	X	4102	-0-	-207	-0-	4102 3	N	-0-		3
01	4185	X	4061	-0-	-124	-0-	4061 3	N	-0-		3
02	3915	X	3744	-0-	-171	-0-	3744 3	N	-0-		3
-----											
CANYON RANCH		WELL #: 2132EH		RRCID -> 157987		COMPL. DATE 07/21/1996		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 7438 - 9518	
09	810	N	726	-0-	-84	-0-	726 3	Y	-0-		1
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	Y	-0-		1
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	Y	-0-		1
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	Y	-0-		1
01	DLQ	G-10	700	-0-	700		700 3	Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	553	-0-	553		1253 3	Y	-0-		1

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 2204EH		RRCID -> 160937		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1920 N	1103	-0-	-817	-0-	1103	3		Y	-0-			2
10	1922 N	798	-0-	-1124	-0-	798	3		Y	-0-			2
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		Y	-0-			2
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3		Y	-0-			2
01	DLQ G-10	1940	-0-	1940	1940	1940	3		Y	-0-			2
02	DLQ G-10	1841	-0-	1841	3781	1841	3		Y	-0-			2
-----													
CANYON RANCH		WELL #: 2133EH		RRCID -> 161879		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840					
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	-0-			1
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3		Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			1
-----													
CANYON RANCH		WELL #: 2141EH		RRCID -> 162269		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CANYON RANCH		WELL #: 1271SH		RRCID -> 163401		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945					
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			98
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			98
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			98
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			98
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			98
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			98
-----													
CANYON RANCH		WELL #: 5012EH		RRCID -> 164741		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
CANYON RANCH		WELL #: 2162SH		RRCID -> 169757		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A					
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
-----													
MANN-MCDONALD		WELL #: 0051EH		RRCID -> 171894		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200					
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			1
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3		N	-0-			1
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3		N	-0-			1
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-			1
01	1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3		N	-0-			1
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-			1

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6796	- 7334								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH 7272	PERF. 6732	- 6814								
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			1	
10	868 N	818	-0-	-50	-0-	-0-	818	3			N	-0-			1	
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-			1	
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			1	
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-			1	
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			1	
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 7090	PERF. 6870	- 6904								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
CANYON RANCH 213		WELL #: 11E		RRCID -> 199939	COMPL. DATE 11/09/2003	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6908	- 6965								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
CANYON RANCH 212		WELL #: 3E		RRCID -> 200451	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6746	- 6808								
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-	
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-	
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-	
-----																
CANYON RANCH		WELL #: 505E		RRCID -> 201818	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 7018	PERF. 6767	- 6822								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
-----																
UNIVERSITY 54-24		WELL #: 1		RRCID -> 243041	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8148	- 8190								
09	990 N	747	-0-	-243	-0-	-0-	719	3	28	9	Y	25			275	
10	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	-0-	969	3	69	9	Y	63	191	1	145	
11	840 N	801	-0-	-39	-0-	-0-	737	3	64	9	Y	58	8	8	195	
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	3	57	9	Y	52			247	
01	DLQ G-10	777	-0-	777	-0-	-0-	727	3	50	9	Y	45			292	
02	DLQ G-10	758	-0-	758	-0-	-0-	1535	712	3	46	9	Y	42	179	1	155

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 35		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 11		RRCID -> 243042		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 8166 - 8512						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
-----																
MAYER RANCH 40		WELL #: 11		RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 8388 - 8518						
09	750 N	729	-0-	-21	-0-	60	1	6	2	N	12	15	1			25
						650	3	13	9							
10	775 N	695	-0-	-80	-0-	67	1	618	3	N	9	8	1			26
						10	9									
11	750 N	729	-0-	-21	-0-	59	1	660	3	N	9	8	1			27
						10	9									
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	59	1	654	3	N	9	16	1			20
						10	9									
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	63	1	641	3	N	10	8	1			22
						11	9									
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	51	1	568	3	N	9	8	1			23
						10	9									
-----																
POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 7426 - 8270						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244258		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 7284 - 8244						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 251220		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 6246 - 8014						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. N		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 875310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
		WELL #: 14		RRCID -> 251673		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8252 - 8350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2642 N	1652	-0-	-990	-0-	118	1	2	2	N	21	23	12
						1509	3	23	9				
10	1767 N	1658	-0-	-109	-0-	198	1	1429	3	N	28	3	37
						31	9						
11	1770 N	1624	-0-	-146	-0-	107	1	1493	3	N	22	37	17
						24	9				5	8	
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	111	1	1550	3	N	8	11	14
						9	9						
01	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	136	1	1454	3	N	34	24	21
						37	9				3	8	
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	104	1	1409	3	N	23	14	30
						25	9						
CHILDRESS 15				WELL #: 3		RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8751		PERF. 8560 - 8580	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MAYER RANCH 35				WELL #: 13		RRCID -> 252909		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 7384 - 8386	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WARD 127				WELL #: 20		RRCID -> 253296		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 5510 - 8012	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MAYER RANCH 40				WELL #: 9		RRCID -> 255154		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7220 - 8470	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MAYER RANCH 40				WELL #: 10		RRCID -> 255155		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 7256 - 8454	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER RANCH 41			//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	4	RRCID ->	255250	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7296 - 8648	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 41			WELL #:	3	RRCID ->	255293	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7272 - 8542	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYER RANCH 40			WELL #:	8	RRCID ->	257561	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	8458	PERF.	8090 - 8338	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HILL-ROUSSELOT "B"			WELL #:	4	RRCID ->	257853	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	7278 - 8680	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYER EDWIN S JR 27			WELL #:	4	RRCID ->	258378	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8200 - 8394	
09	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	122	1	16	2	N	-0-		31
						1237	3						
10	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	124	1	1297	3	N	7	7 8	31
						8	9						
11	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	127	1	1302	3	N	5	5 8	31
						6	9						
12	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	120	1	1229	3	N	-0-		31
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	122	1	1229	3	N	43	49 1 3 8	22
						47	9						
02	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	120	1	1251	3	N	-0-		22
JONES RANCH			WELL #:	1869	RRCID ->	258453	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	6664 - 8162	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC MAYER, EDWIN S. JR. "E"		//CONT.//	48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS						
		//CONT.//	875310									
			WELL #: 13	RRCID -> 258467	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7070	-	8296			
-----												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NICKS, GERALD 5			WELL #: 12	RRCID -> 258472	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH 8738	PERF. 7286	-	8568			
-----												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NICKS, GERALD 5			WELL #: 13	RRCID -> 258476	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 8668	PERF. 7244	-	8490			
-----												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DIEBITSCH 70			WELL #: 19	RRCID -> 258497	COMPL. DATE 06/28/2010	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6412	-	7964			
-----												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER, EDWIN S. JR. 27			WELL #: 3	RRCID -> 258501	COMPL. DATE 06/23/2010	TOTAL DEPTH 8594	PERF. 7026	-	8354			
-----												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER, EDWIN S. JR. 27			WELL #: 2	RRCID -> 258569	COMPL. DATE 06/25/2010	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 7366	-	8278			
-----												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARIGLIANO			WELL #: 1604	RRCID -> 260093	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7356	-	8290			
-----												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) UPP OPERATING, LLC REYNOLDS 25			//CONT.// //CONT.//	48523 100 875310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS					
			WELL #:	1	RRCID -> 261831	COMPL. DATE 03/21/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6918 - 7804			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHANNON 52			WELL #:	24	RRCID -> 262417	COMPL. DATE 06/17/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6466 - 8100			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER RANCH 40			WELL #:	13	RRCID -> 265902	COMPL. DATE 09/24/2011	TOTAL DEPTH	8599	PERF. 7380 - 8482			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
POWELL 7			WELL #:	2	RRCID -> 268329	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7352 - 8346			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAYER EDWIN S JR 27			WELL #:	14	RRCID -> 270786	COMPL. DATE 09/13/2011	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 7410 - 8264			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LA CHUSA (SLIGO) UMMA RESOURCES, LLC RIVES TRUST UNIT				50678 600 875670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN					
			WELL #:	1	RRCID -> 120254	COMPL. DATE 11/08/1985	TOTAL DEPTH	16443	PERF.15978 - 16014			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA CHUSA (SLIGO)		//CONT.//		50678 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
UMMA RESOURCES, LLC		//CONT.//		875670									
GLAU, J.		WELL #:		1	RRCID ->	130170	COMPL. DATE	01/15/1989	TOTAL DEPTH	16020	PERF.15864 - 15924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
LA CHUSA (WILCOX 6000)				50678 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
UMMA RESOURCES, LLC				875670									
RIVES TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	125000	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	6302	PERF. 5988 - 5994		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)				50834 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
UMMA RESOURCES, LLC				875670									
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID ->	107743	COMPL. DATE	05/30/1983	TOTAL DEPTH	17570	PERF.16513 - 16603		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LA ROSITA (GEORGETOWN)				50988 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MAVERICK					
GEORGE, W.H. JR.				301271									
GEORGE, W. H. -18-		WELL #:		1	RRCID ->	055329	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	7602	PERF. N/A		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL				51175 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEXAR					
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB				875413									
LACKLAND AFB		WELL #:		1	RRCID ->	110903	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3772 - 3972		
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON)		51989 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7803		RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD "C"		WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITEHEAD "B"		WELL #: 7804		RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEONARD		WELL #: 4201		RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
LEONARD		WELL #: 4203		RRCID -> 193206		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
LEONARD G.U. 37-1		WELL #: 2		RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																		
LANGTRY (CANYON)		HILCORP ENERGY COMPANY		WHITEHEAD "A"		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
		//CONT.//		51989 200		386310												
		//CONT.//		386310		7905	RRCID -> 196262		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 11361		- 11381			
-----																		
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																		
LEONA (ELAINE)		REO OPERATING LLC		FOLEY, NORMENT		53245 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA								
						701876												
				WELL #: 1			RRCID -> 080118		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3184		- 3187			
-----																		
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																		
FOLEY, NORMENT		WELL #: 6		RRCID -> 095266		COMPL. DATE 09/04/1981		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3152		- 3158						
-----																		
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																		
FOLEY		WELL #: 1X		RRCID -> 189065		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 3235		PERF. 3140		- 3142						
-----																		
09 T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10 T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11 T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12 T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01 T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02 T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																		
LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)		PRODUCTION RESOURCES, INC.		WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		53264 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA								
						680845												
				WELL #: 1			RRCID -> 080750		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 4348		PERF. 3376		- 3396			
-----																		
09 H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49	
10 H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49	
11 H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49	
12 H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49	
01 H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49	
02 H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49	
-----																		
LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		CONTANGO RESOURCES, LLC		WEST, G. W.		53264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA								
						100222												
				WELL #: 8			RRCID -> 120088		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 3682		PERF. 3502		- 3520			
-----																		
09 T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10 T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11 T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12 T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01 T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02 T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		//CONT.//		53264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAVALA			
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845								
WEST, G. W.		WELL #:		6	RRCID ->	000347	COMPL. DATE	01/17/1962	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	3499 - 3505
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	115103	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3504 - 3520
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)				53264 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAVALA			
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845								
WEST, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	184782	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4223 - 4240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)				53270 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAVALA			
PRODUCTION RESOURCES, INC.				680845								
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	082273	COMPL. DATE	05/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3484 - 3506
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LETA (SAN MIGUEL)				53390 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAVALA			
TRINITY OPERATING (USG), LLC				870209								
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:		1	RRCID ->	053713	COMPL. DATE	05/21/1972	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #:		2	RRCID ->	053714	COMPL. DATE	10/05/1971	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



LETA (SAN MIGUEL-A)		53390 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
SABINAL RESOURCES, INC.		742124							
GLASSCOCK, LETA		WELL #:		RRCID -> 222547		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		5400 PERF. 5300 - 5350	
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	11
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2019									

LOMA ALTA (WILCOX B)		54475 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
CANNAN, MORRIS		129030							
HAGIST RANCH		WELL #:		1 U		RRCID -> 035242		COMPL. DATE 01/17/1965	
						TOTAL DEPTH		8143 PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LOMA ALTA (WILCOX C)		54475 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MCMULLEN	
BRITANCO, L.L.C.		093620							
HAGIST RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 095832		COMPL. DATE 04/28/1981	
						TOTAL DEPTH		8143 PERF. 7285 - 7295	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

HAGIST		WELL #:		1C		RRCID -> 152420		COMPL. DATE 11/00/1989		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LOMA ALTA (3500)		54475 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
BRITANCO, L.L.C.		093620									
HAGIST RANCH		WELL #:		1S		RRCID -> 101936		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT		CNTY: REAL	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691		-0-

*09		45000 X 37334		-0- -7666		-0- 1407 1 28478 3 N 6772 6803 1 68	
*10		54045 X 54045		-0- -0-		-0- 7449 9 1166 1 43695 3 N 8349 8181 1 236	
*11		47618 X 47618		-0- -0-		-0- 9184 9 667 1 40046 3 N 6277 6104 1 409	
*12		46500 X 45263		-0- -1237		-0- 6905 9 2292 1 36722 3 N 5681 5670 1 420	
*01		46500 X 34771		-0- -11729		-0- 6249 9 2037 1 27732 3 N 4547 4713 1 254	
*02		43500 X 28400		-0- -15100		-0- 5002 9 1892 1 22182 3 N 3933 4042 1 145	

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

09		122706 X 122706		-0- -0-		-0- 110 1 109609 2 Y 11806 11882 1 91 7 560	
10		123025 X 123025		-0- -0-		-0- 12987 9 126 1 109504 2 Y 12177 12427 1 310	
11		121506 X 121506		-0- -0-		-0- 13395 9 152 1 108234 2 Y 11927 11668 1 569	
12		120542 X 120542		-0- -0-		-0- 13120 9 95 1 106293 2 Y 12866 12939 1 496	
01		110463 X 110463		-0- -0-		-0- 1 4 14153 9 92 1 98103 2 Y 11150 11214 1 432	
02		95475 X 95475		-0- -0-		-0- 3 4 12265 9 8 1 85056 2 Y 9460 9571 1 321	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.//		100351											
STANLEY RANCH		WELL #:		16HZ	RRCID ->	295415	COMPL. DATE	04/24/2023	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	8822 - 18547	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		90945 X	90945	-0-	-0-	-0-	90 1	78720 3	Y	11001	11035 1	171 7	539
							34 4	12101 9					
10		93425 X	93425	-0-	-0-	-0-	141 1	80946 2	Y	11207	11501 1		245
							10 4	12328 9					
11		92805 X	92805	-0-	-0-	-0-	141 1	80547 2	Y	11012	10603 1		654
							4 4	12113 9					
12		100638 X	100638	-0-	-0-	-0-	118 1	87641 2	Y	11705	12104 1		255
							3 4	12876 9					
01		91255 X	91255	-0-	-0-	-0-	117 1	78804 2	Y	11211	10858 1		608
							2 4	12332 9					
02		79262 X	79262	-0-	-0-	-0-	93 1	66120 2	Y	10242	10286 1		564
							1783 4	11266 9					
TBM CATARINA, LLC										101300			
PILONCILLO										WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO										WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO										WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO										WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PILONCILLO										WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
TBM CATARINA, LLC		//CONT.//		101300									
PILONCILLO		WELL #:		A 25HZ	RRCID ->	282295	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 8405 - 8864		
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PILONCILLO		WELL #:		A 18HY	RRCID ->	282441	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8169	PERF. 8458 - 8513		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PILONCILLO		WELL #:		A 23HF	RRCID ->	283050	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	8019	PERF. 8312 - 8362		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PILONCILLO		WELL #:		E 20HD	RRCID ->	283899	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	9097	PERF. 9467 - 9479		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PILONCILLO		WELL #:		D 17HA	RRCID ->	284365	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	8629	PERF. 8823 - 8918		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PILONCILLO		WELL #:		A 41HY	RRCID ->	284757	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	7956	PERF. 8214 - 16307		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
PILONCILLO		WELL #:		A 25HC	RRCID ->	285787	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	8093	PERF. 8415 - 14090		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB  
 TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300  
 PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

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

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

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

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

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

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

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

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 10H RRCID -> 296023 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7998 - 18192

*09	0	64419	-0-	64419	109397	50118	2	14301	9	Y	13001	12924	0	28	8	49
10	DELQ PR	56344	-0-	56344	165741	44674	2	11670	9	Y	10609	10606	0	3	8	49
*11	209632 X	43891	-0-	-165741	-	33666	2	10225	9	Y	9295	9291	0			53
12	65844 X	40482	-0-	-25362	-	33450	2	7032	9	Y	6393	6421	0			25
01	65844 X	43950	-0-	-21894	-	36257	2	7693	9	Y	6994	6987	0			32
02	61596 X	NO RPT	-0-	-61596	-0-					Y	NO RPT					32

OIL AND GAS DIVISION

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.//		54928 500 253162		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 101H		RRCID -> 294047		COMPL. DATE 06/01/2022			TOTAL DEPTH 9235			PERF. 9413 - 19857				
09		118590 X	11243	-0-	-107347	-0-	9 724	1 9	10510	3	Y	658	655	1	4 8	6
10		99634 X	22513	-0-	-77121	-0-	21312	3	1201	9	Y	1092	1084	1	9 8	5
*11		96420 X	8457	-0-	-87963	-0-	8213	3	4	4	Y	218	211	1	9 8	3
*12		12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	240 12544	9 3	3	4	Y	142	139	1	3 8	3
*01		22506 X	16527	-0-	-5979	-0-	156 16328	9 3	4	4	Y	177	174	1	2 8	4
*02		21054 X	212	-0-	-20842	-0-	195 154	9 3	1	4	Y	52	53	1	1 8	2
-----																
		WELL #: 102H		RRCID -> 294691		COMPL. DATE 02/16/2023			TOTAL DEPTH 9322			PERF. 9516 - 21231				
09		93737 X	93737	-0-	-0-	-0-	114 8972	1 9	84651	3	Y	8156	8054	1	30 8	72
10		202314 X	202314	-0-	-0-	-0-	182819	3	19495	9	Y	17723	17686	1	26 8	83
*11		267707 X	267707	-0-	-0-	-0-	238643 28820	3 9	244	4	Y	26200	25937	1	33 8	313
*12		228065 X	228065	-0-	-0-	-0-	21 270	1 4	202939	3	Y	22577	22476	1	26 8	388
*01		197534 X	197534	-0-	-0-	-0-	176422 20866	3 9	246	4	Y	18969	18993	1	16 8	348
*02		164964 X	164964	-0-	-0-	-0-	2 202	1 4	148526	3	Y	14758	14748	1	10 8	348
-----																
		WELL #: 103H		RRCID -> 294770		COMPL. DATE 02/16/2023			TOTAL DEPTH 9302			PERF. 9451 - 21563				
09		128727 X	128727	-0-	-0-	-0-	155 12136	1 9	116436	3	Y	11033	11032	1	20 8	98
10		94829 X	92752	-0-	-2077	-0-	82392	3	10360	9	Y	9418	9457	1	15 8	44
*11		91770 X	43521	-0-	-48249	-0-	38119 5359	3 9	43	4	Y	4872	4847	1	5 8	64
*12		94829 X	37906	-0-	-56923	-0-	4 57	1 4	32964	3	Y	4437	4416	1	3 8	82
*01		94829 X	35117	-0-	-59712	-0-	30412 4648	3 9	57	4	Y	4225	4223	1	2 8	82
*02		88711 X	23666	-0-	-65045	-0-	20277 3345	3 9	44	4	Y	3041	3043	1	3 8	77
-----																
		WELL #: 104H		RRCID -> 295545		COMPL. DATE 08/01/2023			TOTAL DEPTH 9247			PERF. 9517 - 19764				
09		131750 X	131750	-0-	-0-	-0-	157 12437	1 9	119156	3	Y	11306	11114	1	119 8	100
10		93889 X	93889	-0-	-0-	-0-	83685	3	10204	9	Y	9276	9287	1	45 8	44
*11		71970 X	33005	-0-	-38965	-0-	28454 4514	3 9	37	4	Y	4104	4075	1	18 8	55
*12		74369 X	60785	-0-	-13584	-0-	8 88	1 4	51094	3	Y	8723	8601	1	27 8	150
*01		74369 X	64893	-0-	-9476	-0-	54135 10657	3 9	101	4	Y	9688	9647	1	17 8	174
*02		69571 X	46469	-0-	-23102	-0-	1 69	1 4	38855	3	Y	6858	6865	1	7 8	160

LORENZO (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. CODIGO		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: 105H		RRCID -> 295728		COMPL. DATE 08/01/2023				TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9912 - 19854				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	323515 X	211901	-0-	-111614	-0-	244	1	192539	3	Y	17380	17360	1	32 8 155
10	165492 X	165492	-0-	-0-	-0-	19118	9	150050	3	Y	14038	14120	1	7 8 66
*11	142622 X	142622	-0-	-0-	-0-	130058	3	130058	3	Y	11341	11256	1	9 8 142
*12	119321 X	119321	-0-	-0-	-0-	12475	9	8	1	Y	8500	8482	1	6 8 154
*01	101205 X	101205	-0-	-0-	-0-	82	4	93141	3	Y	7264	7274	1	3 8 141
*02	80210 X	80210	-0-	-0-	-0-	7990	9	1	1	Y	6029	6019	1	2 8 149
						63	4	6632	9					
AGAVE A		WELL #: 101H		RRCID -> 295768		COMPL. DATE 08/20/2023				TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9596 - 20989				
09	267870 X	253469	-0-	-14401	-0-	178	1	222675	3	Y	27833	27601	1	72 8 247
10	276799 X	184315	-0-	-92484	-0-	30616	9	157	1	Y	23427	23548	1	16 8 110
*11	267870 X	142289	-0-	-125581	-0-	25770	9	76	1	Y	16210	16106	1	8 8 206
*12	276799 X	121877	-0-	-154922	-0-	114	4	124268	3	Y	14439	14377	1	8 8 260
*01	261919 X	99071	-0-	-162848	-0-	2	1	105863	3	Y	11697	11726	1	4 8 227
*02	245021 X	69039	-0-	-175982	-0-	129	4	116	4	Y	7695	7721	1	3 8 198
						8465	9	60496	3					
								78	4					
AGAVE B		WELL #: 102H		RRCID -> 295769		COMPL. DATE 08/20/2023				TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9483 - 20712				
09	172387 X	172387	-0-	-0-	-0-	125	1	154326	3	Y	16305	16087	1	116 8 144
10	172236 X	134272	-0-	-37964	-0-	17936	9	118	1	Y	15065	15105	1	33 8 71
*11	166680 X	72796	-0-	-93884	-0-	16572	9	38	1	Y	8817	8758	1	16 8 114
*12	172236 X	88960	-0-	-83276	-0-	65	4	62994	3	Y	10199	10114	1	18 8 181
*01	172236 X	86197	-0-	-86039	-0-	2	1	77640	3	Y	9403	9393	1	14 8 177
*02	161124 X	73046	-0-	-88078	-0-	99	4	11219	9	Y	6888	6888	1	9 8 168
						1	1	75756	3					
						97	4	10343	9					
						65398	3	71	4					
						7577	9							
INEOS USA OIL & GAS LLC MEDFORD UNIT C LAS		WELL #: 7H		RRCID -> 292234		COMPL. DATE 11/04/2021				TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR		//CONT.//	54928 500 499978	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB									
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
-----															
GATES 07-DR			WELL #: 1000H	RRCID -> 293772	COMPL. DATE 04/23/2022	TOTAL DEPTH 8086	PERF. 8403	- 18708							
09		53130 X	40151	-0-	-12979	-0-	3935 5719 9	1	30497	3	Y	5199	5198	1	33
10		48887 X	39903	-0-	-8984	-0-	3137 5170 9	1	31596	3	Y	4700	4700	1	33
11		42930 X	42865	-0-	-65	-0-	4742 4357 9	1	33766	3	Y	3961	3936	1	58
12		41933 X	41933	-0-	-0-	-0-	3325 4585 9	1	34023	3	Y	4168	3588	1	638
*01		41478 X	38964	-0-	-2514	-0-	2996 3573 9	1	32395	3	Y	3248	3338	1	548
*02		41441 X	34665	-0-	-6776	-0-	2490 3176 9	1	28999	3	Y	2887	3231	1	204
-----															
GATES 11-DR			WELL #: 1002H	RRCID -> 293773	COMPL. DATE 02/10/2022	TOTAL DEPTH 7958	PERF. 9229	- 18697							
09		40440 X	33281	-0-	-7159	-0-	3185 5409 9	1	24687	3	N	4917	4920	1	31
10		39184 X	33554	-0-	-5630	-0-	2531 5526 9	1	25497	3	N	5024	5020	1	35
11		37920 X	30183	-0-	-7737	-0-	3196 4233 9	1	22754	3	N	3848	3826	1	57
12		37479 X	31514	-0-	-5965	-0-	2367 4928 9	1	24219	3	N	4480	3852	1	685
*01		36115 X	28235	-0-	-7880	-0-	2072 3762 9	1	22401	3	N	3420	3525	1	580
*02		32161 X	25706	-0-	-6455	-0-	1754 3529 9	1	20423	3	N	3208	3564	1	224
-----															
GATES 07-DR			WELL #: 1001H	RRCID -> 293774	COMPL. DATE 04/19/2022	TOTAL DEPTH 7919	PERF. 8378	- 18957							
09		59040 X	50750	-0-	-8290	-0-	4719 9458 9	1	36573	3	N	8598	8598	1	54
10		56048 X	46595	-0-	-9453	-0-	3450 8400 9	1	34745	3	N	7636	7637	1	53
11		51630 X	45287	-0-	-6343	-0-	4753 6689 9	1	33845	3	N	6081	6045	1	89
12		52452 X	45501	-0-	-6951	-0-	3387 7457 9	1	34657	3	N	6779	5831	1	1037
*01		52452 X	41585	-0-	-10867	-0-	3019 5926 9	1	32640	3	N	5387	5521	1	903
*02		49068 X	38433	-0-	-10635	-0-	2605 5492 9	1	30336	3	N	4993	5548	1	348
-----															
GATES 11-DR			WELL #: 1003H	RRCID -> 293776	COMPL. DATE 02/10/2022	TOTAL DEPTH 7743	PERF. 8176	- 18591							
09		48990 X	33729	-0-	-15261	-0-	3298 4869 9	1	25562	3	N	4426	4434	1	24
10		46190 X	32734	-0-	-13456	-0-	2523 4796 9	1	25415	3	N	4360	4354	1	30
11		40740 X	30151	-0-	-10589	-0-	3243 3815 9	1	23093	3	N	3468	3447	1	51
12		37820 X	31597	-0-	-6223	-0-	2426 4346 9	1	24825	3	N	3951	3398	1	604
*01		36983 X	28911	-0-	-8072	-0-	2157 3436 9	1	23318	3	N	3124	3204	1	524
*02		32596 X	26428	-0-	-6168	-0-	1834 3234 9	1	21360	3	N	2940	3260	1	204



LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA				WELL #: 1000H	RRCID -> 293792	COMPL. DATE 10/02/2022	TOTAL DEPTH 8214	PERF. 8500	- 18900					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	87660 X	30028	-0-	-57632	-0-	3189	1	24666	3	Y	1975	1985	1	82
						2173	9							
10	81809 X	68121	-0-	-13688	-0-	5796	1	58982	3	Y	3039	3101	1	20
						3343	9							
11	74940 X	29346	-0-	-45594	-0-	3333	1	23787	3	Y	2024	2021	1	23
						2226	9							
12	72664 X	43439	-0-	-29225	-0-	3491	1	35951	3	Y	3634	3116	1	541
						3997	9							
01	68107 X	58723	-0-	-9384	-0-	4401	1	48533	3	Y	5263	5060	1	744
						5789	9							
02	63713 X	52352	-0-	-11361	-0-	3778	1	43835	3	Y	4308	4748	1	304
						4739	9							
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU				WELL #: 1000H	RRCID -> 293812	COMPL. DATE 12/03/2022	TOTAL DEPTH 8912	PERF. 9898	- 18415					
09	307110 X	268193	-0-	-38917	-0-	3573	1	264620	3	N	-0-			-0-
10	317347 X	266835	-0-	-50512	-0-	3961	1	262874	3	N	-0-			-0-
11	307110 X	249639	-0-	-57471	-0-	3887	1	245752	3	N	-0-			-0-
12	302126 X	249061	-0-	-53065	-0-	3730	1	245331	3	N	-0-			-0-
*01	288207 X	252101	-0-	-36106	-0-	3866	1	248235	3	N	-0-			-0-
*02	259260 X	228638	-0-	-30622	-0-	3462	1	225176	3	N	-0-			-0-
COTULLA				WELL #: 1001H	RRCID -> 293815	COMPL. DATE 10/02/2022	TOTAL DEPTH 8057	PERF. 8400	- 18823					
09	54750 X	605	-0-	-54145	-0-	41	1	320	3	N	222	304	1	12
						244	9							
10	56575 X	36356	-0-	-20219	-0-	3051	1	31049	3	N	2051	2051	1	12
						2256	9							
11	53850 X	34968	-0-	-18882	-0-	3860	1	27542	3	N	3242	3218	1	36
						3566	9							
12	51243 X	38181	-0-	-13062	-0-	2956	1	30444	3	N	4346	3734	1	648
						4781	9							
*01	36363 X	35016	-0-	-1347	-0-	2516	1	27751	3	N	4317	4301	1	664
						4749	9							
*02	34017 X	32898	-0-	-1119	-0-	2252	1	26136	3	N	4100	4482	1	282
						4510	9							
COTULLA				WELL #: 1004H	RRCID -> 295727	COMPL. DATE 10/02/2023	TOTAL DEPTH 8064	PERF. 8400	- 17409					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	50776	-0-	50776	50776	4239	1	43138	3	N	3090	3073	1	17
						3399	9							
11	161189 X	110413	-0-	-50776	-0-	12206	1	87100	3	N	10097	10004	1	110
						11107	9							
12	105803 X	99621	-0-	-6182	-0-	7780	1	80118	3	N	10657	9172	1	1595
						11723	9							
*01	105803 X	85315	-0-	-20488	-0-	6296	1	69432	3	N	8715	8894	1	1416
						9587	9							
*02	98977 X	68039	-0-	-30938	-0-	4812	1	55842	3	N	6714	7635	1	495
						7385	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
COTULLA		WELL #: 1003H		RRCID -> 295826		COMPL. DATE 10/04/2023		TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8299 - 17843		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	95015 X	41505	-0-	-53510	-0-	3491 1	N	2266	2253 1		13	
						2493 9						
11	98889 X	98889	-0-	-0-	-0-	11177 1	N	7234	7168 1		79	
						7957 9						
12	DELQ PR	86692	-0-	86692	86692	7011 1	N	6797	5858 1		1018	
						7477 9						
*01	154076 X	67384	-0-	-86692	-0-	5129 1	N	5176	5336 1		858	
						5694 9						
*02	88885 X	50174	-0-	-38711	-0-	3638 1	N	3925	4491 1		292	
						4318 9						
COTULLA		WELL #: 1002H		RRCID -> 295889		COMPL. DATE 09/28/2023		TOTAL DEPTH 8071		PERF. 8575 - 17947		
09	SHUT IN	492	-0-	492	492	48 1	N	66	64 1		2	
						73 9						
10	110050 X	65825	-0-	-44225	-0-	5489 1	N	4073	4053 1		22	
						4480 9						
11	116730 X	116730	-0-	-0-	-0-	12872 1	N	10915	10819 1		118	
						12007 9						
12	110050 X	97863	-0-	-12187	-0-	7660 1	N	10289	8866 1		1541	
						11318 9						
*01	110050 X	78703	-0-	-31347	-0-	5820 1	N	7911	8144 1		1308	
						8702 9						
*02	102950 X	60735	-0-	-42215	-0-	4302 1	N	5921	6787 1		442	
						6513 9						
COTULLA		WELL #: 1008H		RRCID -> 296069		COMPL. DATE 10/15/2023		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 8351 - 17004		
10	0	33628	-0-	33628	33628	2248 1	N	7727	7683 1		44	
						8500 9						
11	136393 X	102765	-0-	-33628	-0-	11361 1	N	9393	9335 1		102	
						10332 9						
12	DELQ PR	99221	-0-	99221	99221	7921 1	N	8843	7620 1		1325	
						9727 9						
*01	183101 X	83880	-0-	-99221	-0-	6313 1	N	7222	7374 1		1173	
						7944 9						
*02	93061 X	66927	-0-	-26134	-0-	4818 1	N	5636	6395 1		414	
						6200 9						
COTULLA		WELL #: 1006H		RRCID -> 296124		COMPL. DATE 10/15/2023		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 8700 - 18853		
10	0	32691	-0-	32691	32691	2102 1	N	8362	8313 1		49	
						9198 9						
11	DELQ PR	88290	-0-	88290	120981	9735 1	N	8264	8222 1		91	
						9090 9						
12	DELQ PR	86943	-0-	86943	207924	6818 1	N	9012	7754 1		1349	
						9913 9						
*01	282234 X	74310	-0-	-207924	-0-	5493 1	N	7494	7632 1		1211	
						8243 9						
*02	78039 X	58737	-0-	-19302	-0-	4149 1	N	5854	6636 1		429	
						6439 9						

-----															
LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
COTULLA			WELL #: 1007H		RRCID -> 296332	COMPL. DATE 10/15/2023	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 8250	- 17813					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
10		0	23517	-0-	23517	23517	1302	1	13251	3	N	8149	8102	1	47
							8964	9							
11		102515 X	78998	-0-	-23517	-0-	8690	1	62013	3	N	7541	7506	1	82
							8295	9							
12		85325 X	85325	-0-	-0-	-0-	6635	1	68330	3	N	9418	8094	1	1406
							10360	9							
*01		76539 X	72322	-0-	-4217	-0-	5246	1	57854	3	N	8384	8462	1	1328
							9222	9							
*02		71601 X	58337	-0-	-13264	-0-	4033	1	46801	3	N	6821	7657	1	492
							7503	9							
-----															
COTULLA			WELL #: 1005H		RRCID -> 296428	COMPL. DATE 08/13/2023	TOTAL DEPTH	7957	PERF. 8300	- 16513					
-----															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	35712	-0-	35712	35712	2961	1	30136	3	N	2377	2364	1	13
							2615	9							
*11		109581 X	73869	-0-	-35712	-0-	8006	1	57127	3	N	7942	7868	1	87
							8736	9							
*12		71300 X	59938	-0-	-11362	-0-	4512	1	46471	3	N	8141	7009	1	1219
							8955	9							
*01		71300 X	42440	-0-	-28860	-0-	2986	1	32932	3	N	5929	6149	1	999
							6522	9							
*02		66700 X	40937	-0-	-25763	-0-	2825	1	32779	3	N	4848	5491	1	356
							5333	9							
-----															
COTULLA			WELL #: 1009H		RRCID -> 296553	COMPL. DATE 10/15/2023	TOTAL DEPTH	8036	PERF. 8435	- 16287					
-----															
10		0	19153	-0-	19153	19153	1247	1	12686	3	N	4745	4718	1	27
							5220	9							
*11		93628 X	74475	-0-	-19153	-0-	8237	1	58780	3	N	6780	6733	1	74
							7458	9							
*12		74269 X	74269	-0-	-0-	-0-	5781	1	59536	3	N	8138	6996	1	1216
							8952	9							
*01		72850 X	60189	-0-	-12661	-0-	4386	1	48367	3	N	6760	6884	1	1092
							7436	9							
*02		68150 X	46850	-0-	-21300	-0-	3254	1	37754	3	N	5311	6015	1	388
							5842	9							
-----															
ROSEWOOD RESOURCES, INC.			728874		RRCID -> 296280	COMPL. DATE 10/21/2023	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 8185	- 19486					
TRES RAMAS AC			WELL #: A 4H												
-----															
10		0	4454	-0-	4454	4454	43	1	3683	2	Y	662	557	1	105
							728	9							
11		0	52501	-0-	52501	56955	486	1	43182	2	Y	8030	7912	1	223
							8833	9							
*12		DELQ PR	91265	-0-	91265	148220	757	1	74931	2	Y	14161	14282	1	100
							15577	9							
01		59830 X	NO RPT	-0-	-59830	-0-					Y	NO RPT			100
02		55970 X	NO RPT	-0-	-55970	-0-					Y	NO RPT			100

-----															
LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883															
GATES 09-ROSE B AA WELL #: 2000H RRCID -> 294818 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8700 - 20551															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	110730 X	74388	-0-	-36342	-0-	2348	1	66287	3	N	5230	5230	1	-0-	
						5753	9								
10	99541 X	71216	-0-	-28325	-0-	2621	1	63524	3	N	4610	3708	1	902	
						5071	9								
11	84990 X	68950	-0-	-16040	-0-	3457	1	59143	3	N	5773	3632	1	3043	
						6350	9								
12	87823 X	67473	-0-	-20350	-0-	2818	1	58411	3	N	5676	4526	1	4193	
						6244	9								
01	82367 X	66053	-0-	-16314	-0-	3248	1	56879	3	N	5387	4500	1	5080	
						5926	9								
02	71920 X	65151	-0-	-6769	-0-	2132	1	57853	3	N	4696	4908	1	4868	
						5166	9								
-----															
GATES 09-ROSE B BB WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565															
09	139800 X	104043	-0-	-35757	-0-	3277	1	92494	3	N	7520	7520	1	-0-	
						8272	9								
10	144460 X	101529	-0-	-42931	-0-	3637	1	88125	3	N	8879	7142	1	1737	
						9767	9								
11	112710 X	98231	-0-	-14479	-0-	4763	1	81492	3	N	10887	6868	1	5756	
						11976	9								
12	116467 X	95908	-0-	-20559	-0-	3862	1	80049	3	N	10906	8649	1	8013	
						11997	9								
01	116467 X	92442	-0-	-24025	-0-	4372	1	76571	3	N	10454	8675	1	9792	
						11499	9								
02	100572 X	86683	-0-	-13889	-0-	2717	1	73722	3	N	9313	9592	1	9513	
						10244	9								
-----															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915															
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750															
09	4590 X	3066	-0-	-1524	-0-	397	1	1623	2	Y	766	756	1	1 8	137
						203	4	843	9						
10	4123 X	3999	-0-	-124	-0-	446	1	2061	2	Y	1140	1127	1	150	
						238	4	1254	9						
11	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	432	1	2643	2	Y	1182	1189	1	143	
						246	4	1300	9						
12	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	418	1	2414	2	Y	1043	1127	1	1 8	58
						5	4	1147	9						
01	3999 X	3946	-0-	-53	-0-	433	1	2542	2	Y	771	696	1	2 8	131
						123	4	848	9						
02	3741 X	NO RPT	-0-	-3741	-0-					Y	NO RPT				131
-----															
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915											
PGE BROWNE		WELL #: R 7H		RRCID -> 287569		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 7541 - 17414			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	16020 X	8348	-0-	-7672	-0-	18 1	6570 2	Y	1594	1592 0	1 1	10	
						7 4	1753 9			1 8			
10	16306 X	9239	-0-	-7067	-0-	19 1	7113 2	Y	1914	1911 0	4 8	9	
						2 4	2105 9						
11	13080 X	7969	-0-	-5111	-0-	13 1	6581 2	Y	1250	1243 0	6 8	10	
						1375 9							
12	13516 X	8362	-0-	-5154	-0-	17 1	6461 2	Y	1711	1703 0	9 8	9	
						2 4	1882 9						
01	9238 X	8278	-0-	-960	-0-	17 1	6281 2	Y	1796	1789 0	7 8	9	
						4 4	1976 9						
02	8642 X	NO RPT	-0-	-8642	-0-			Y	NO RPT			9	
-----													
PGE DOS		WELL #: Z 7H		RRCID -> 291818		COMPL. DATE 08/13/2021		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 7599 - 17259			
09	80670 X	66642	-0-	-14028	-0-	110 1	55626 2	Y	9875	9863 0	7 1	18	
						43 4	10863 9			5 8			
10	83359 X	66716	-0-	-16643	-0-	98 1	55911 2	Y	9724	9710 0	22 8	10	
						11 4	10696 9						
11	79410 X	59314	-0-	-20096	-0-	91 1	49429 2	Y	8900	8843 0	39 8	28	
						4 4	9790 9						
12	82057 X	57199	-0-	-24858	-0-	78 1	48572 2	Y	7763	7738 0	40 8	13	
						10 4	8539 9						
01	69719 X	57579	-0-	-12140	-0-	81 1	48306 2	Y	8340	8305 0	33 8	15	
						18 4	9174 9						
02	64409 X	NO RPT	-0-	-64409	-0-			Y	NO RPT			15	
-----													
GATES 010 CHK-B TR1		WELL #: C 9H		RRCID -> 291896		COMPL. DATE 11/08/2021		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7915 - 16167			
09	31020 X	5388	-0-	-25632	-0-	45 1	4876 2	Y	277	264 1	3 8	31	
						162 4	305 9						
10	DLQ G-10	10965	-0-	10965	10965	9259 2	1706 9	Y	1551	1511 1	2 8	69	
11	DLQ G-10	19227	-0-	19227	30192	17299 2	308 4	Y	1473	1472 1	6 8	64	
						1620 9							
12	DLQ G-10	12210	-0-	12210	42402	11125 2	148 4	Y	852	863 1	6 8	47	
						937 9							
01	54869 X	12467	-0-	-42402	-0-	11390 2	141 4	Y	851	825 1	3 8	70	
						936 9							
02	8410 X	NO RPT	-0-	-8410	-0-			Y	NO RPT			70	
-----													
PGE BROWNE		WELL #: H 10H		RRCID -> 294100		COMPL. DATE 11/27/2022		TOTAL DEPTH 7203		PERF. 7842 - 18588			
09	73980 X	18551	-0-	-55429	-0-	109 1	13811 2	Y	4094	4120 1	2 8	68	
						128 4	4503 9						
10	76446 X	39202	-0-	-37244	-0-	197 1	30856 2	Y	7052	6995 1	1 8	124	
						392 4	7757 9						
11	59400 X	37878	-0-	-21522	-0-	201 1	30507 2	Y	6270	6304 1	4 8	86	
						273 4	6897 9						
12	60140 X	32538	-0-	-27602	-0-	185 1	25914 2	Y	5700	5688 1	6 8	92	
						169 4	6270 9						
01	39215 X	34840	-0-	-4375	-0-	208 1	27913 2	Y	5965	5900 1	3 8	154	
						157 4	6562 9						
02	36685 X	NO RPT	-0-	-36685	-0-			Y	NO RPT			154	

-----														
LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
PGE DOS WELL #: N 10H RRCID -> 294192 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7689 - 18819														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	164310	X	111313	-0-	-52997	-0-	157 1	95549 2	Y	14132	14115 0	10 1	37	
							62 4	15545 9			7 8			
10	180730	X	103986	-0-	-76744	-0-	121 1	90546 2	Y	12095	12082 0	28 8	22	
							14 4	13305 9						
11	147570	X	93509	-0-	-54061	-0-	106 1	82121 2	Y	10253	10189 0	45 8	41	
							4 4	11278 9						
12	152489	X	89337	-0-	-63152	-0-	91 1	79187 2	Y	9134	9103 0	47 8	25	
							12 4	10047 9						
01	115568	X	81551	-0-	-34017	-0-	75 1	72906 2	Y	7775	7748 0	30 8	22	
							17 4	8553 9						
02	107590	X	NO RPT	-0-	-107590	-0-			Y	NO RPT			22	
-----														
PGE DOS WELL #: K 10H RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745														
09	146520	X	67072	-0-	-79448	-0-	103 1	56740 2	Y	9262	9253 0	7 1	25	
							41 4	10188 9			4 8			
10	119040	X	62552	-0-	-56488	-0-	88 1	52717 2	Y	8851	8837 0	20 8	19	
							11 4	9736 9						
11	95160	X	55328	-0-	-39832	-0-	80 1	46603 2	Y	7855	7806 0	35 8	33	
							4 4	8641 9						
12	89280	X	48258	-0-	-41022	-0-	67 1	40750 2	Y	6756	6734 0	35 8	20	
							9 4	7432 9						
01	76601	X	46338	-0-	-30263	-0-	65 1	38854 2	Y	6731	6705 0	26 8	20	
							15 4	7404 9						
02	64844	X	NO RPT	-0-	-64844	-0-			Y	NO RPT			20	
-----														
PGE BROWNE WELL #: S 13H RRCID -> 294605 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 11H RRCID -> 295867 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8337 - 17831														
09	SHUT IN	99310	-0-	99310	188105	78982 2	20328 9	Y	18480	18366 0	40 8	74		
10	279827	X	91722	-0-	-188105	-0-	69721 2	22001 9	Y	20001	19973 0	6 8	96	
11	116760	X	64410	-0-	-52350	-0-	46870 2	17540 9	Y	15945	15946 0		95	
12	120652	X	92805	-0-	-27847	-0-	73377 2	19428 9	Y	17662	17680 0		77	
01	98549	X	79960	-0-	-18589	-0-	65483 2	14477 9	Y	13161	13172 0		66	
02	95990	X	NO RPT	-0-	-95990	-0-			Y	NO RPT			66	
-----														
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 19488														
09	SHUT IN	103665	-0-	103665	182237	82348 2	21317 9	Y	19379	19260 0	42 8	77		
10	257040	X	74803	-0-	-182237	-0-	61577 2	13226 9	Y	12024	12040 0	4 8	57	
11	98400	X	59905	-0-	-38495	-0-	48736 2	11169 9	Y	10154	10151 0		60	
12	101680	X	55200	-0-	-46480	-0-	46155 2	9045 9	Y	8223	8248 0		35	
01	101680	X	50688	-0-	-50992	-0-	43876 2	6812 9	Y	6193	6197 0		31	
02	95120	X	NO RPT	-0-	-95120	-0-			Y	NO RPT			31	

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G			//CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
			WELL #:	797H	RRCID ->	281247	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	9325 - 9517
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
BRISCOE R			WELL #:	227H	RRCID ->	281254	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	12532 - 15439
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
BRISCOE J GU3 STATE 34			WELL #:	7H	RRCID ->	282262	COMPL. DATE	11/21/2015	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7941 - 15956
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
BRISCOE CATARINA EAST GU1			WELL #:	14H	RRCID ->	282267	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7857 - 12641
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
BRISCOE STATE AR (SA6)			WELL #:	207H	RRCID ->	282274	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	8212 - 16261
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
BRISCOE R GU4 STATE 162			WELL #:	7H	RRCID ->	282378	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	7129 - 15080
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	





LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE J (SA5)		WELL #: 477H		RRCID -> 288066		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	29310 X	24030	-0-	-5280	-0-	1209	1	21411	2	Y	1282	1243 0	34 1	39
						1410	9							
10	DLQ G-10	23717	-0-	23717	23717	1154	1	21159	2	Y	1276	1201 0	28 1	86
						1404	9							
*11	47118 X	23401	-0-	-23717	-0-	1100	1	20894	2	Y	1279	1295 0	13 1	57
						1407	9							
12	26350 X	17224	-0-	-9126	-0-	814	1	15488	2	Y	838	839 0	23 1	33
						922	9							
01	26009 X	21687	-0-	-4322	-0-	1149	1	19424	2	Y	1013	974 0	18 1	54
						1114	9							
02	23229 X	18119	-0-	-5110	-0-	854	1	16247	2	Y	925	862 0	18 1	99
						1018	9							
BRISCOE R (SA24)		WELL #: 457H		RRCID -> 288277		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7536 - 20788				
09	31560 X	26457	-0-	-5103	-0-	1334	1	23597	2	Y	1387	1345 0	37 1	42
						1526	9							
10	DLQ G-10	25868	-0-	25868	25868	1259	1	23089	2	Y	1382	1301 0	30 1	93
						1520	9							
11	48753 X	22885	-0-	-25868	-0-	1084	1	20495	2	Y	1187	1213 0	14 1	53
						1306	9							
12	28675 X	19438	-0-	-9237	-0-	911	1	17366	2	Y	1055	1046 0	21 1	41
						1161	9							
01	28425 X	28425	-0-	-0-	-0-	1485	1	25149	2	Y	1628	1559 0	23 1	87
						1791	9							
02	25578 X	24995	-0-	-583	-0-	1175	1	22356	2	Y	1331	1246 0	30 1	142
						1464	9							
BRISCOE R (SA22)		WELL #: 437H		RRCID -> 288278		COMPL. DATE 09/19/2021				TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136				
09	30600 X	23821	-0-	-6779	-0-	1181	1	20913	2	Y	1570	1522 0	41 1	48
						1727	9							
10	DLQ G-10	22782	-0-	22782	22782	1100	1	20150	2	Y	1393	1313 0	34 1	94
						1532	9							
*11	46526 X	23744	-0-	-22782	-0-	1107	1	21012	2	Y	1477	1490 0	15 1	66
						1625	9							
12	26567 X	26112	-0-	-455	-0-	1223	1	23385	2	Y	1367	1354 0	26 1	53
						1504	9							
01	25420 X	22935	-0-	-2485	-0-	1188	1	20140	2	Y	1461	1407 0	29 1	78
						1607	9							
02	23026 X	21073	-0-	-1953	-0-	969	1	18434	2	Y	1518	1407 0	27 1	162
						1670	9							
GALVAN RANCH		WELL #: B910H		RRCID -> 289499		COMPL. DATE 09/07/2021				TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067				
09	43590 X	36579	-0-	-7011	-0-	1828	1	32311	2	Y	2218	2150 0	56 1	68
						2440	9							
10	DLQ G-10	36728	-0-	36728	36728	1769	1	32384	2	Y	2341	2203 0	48 1	158
						2575	9							
*11	72201 X	35473	-0-	-36728	-0-	1651	1	31316	2	Y	2278	2311 0	24 1	101
						2506	9							
12	40734 X	34995	-0-	-5739	-0-	1618	1	30898	2	Y	2254	2227 0	40 1	88
						2479	9							
01	39339 X	34126	-0-	-5213	-0-	1784	1	30187	2	Y	1959	1894 0	48 1	105
						2155	9							
02	35351 X	31441	-0-	-3910	-0-	1473	1	28028	2	Y	1764	1645 0	36 1	188
						1940	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
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
WELL #: B916H		RRCID -> 289576		COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 9228 - 20941								
09	46890 X	36839	-0-	-10051	-0-	1872	1	33066	2	Y	1728	1675	0	45	1	53
10	DLQ G-10	37316	-0-	37316	37316	1835	1	33576	2	Y	1732	1630	0	38	1	117
*11	71711 X	34395	-0-	-37316	-0-	1645	1	31152	2	Y	1453	1488	0	18	1	64
12	42098 X	36225	-0-	-5873	-0-	1716	1	32724	2	Y	1623	1599	0	25	1	63
01	40858 X	35509	-0-	-5349	-0-	1893	1	32014	2	Y	1456	1406	0	35	1	78
02	35612 X	33337	-0-	-2275	-0-	1592	1	30307	2	Y	1307	1220	0	26	1	139
GALVAN RANCH		WELL #: B912H		RRCID -> 289682		COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 9143 - 19947						
09	35310 X	29046	-0-	-6264	-0-	1484	1	26236	2	Y	1205	1168	0	30	1	37
10	DLQ G-10	29382	-0-	29382	29382	1326	1	26529	2	Y	1278	1203	0	26	1	86
*11	57970 X	28588	-0-	-29382	-0-	1447	1	25862	2	Y	1238	1256	0	13	1	55
12	32550 X	28014	-0-	-4536	-0-	1406	1	25355	2	Y	1208	1194	0	22	1	47
01	31000 X	27332	-0-	-3668	-0-	1364	1	24668	2	Y	1097	1059	0	26	1	59
02	28072 X	25019	-0-	-3053	-0-	1362	1	22753	2	Y	974	909	0	20	1	104
GALVAN RANCH		WELL #: B914H		RRCID -> 289721		COMPL. DATE 11/03/2021		TOTAL DEPTH 8641		PERF. 8959 - 20840						
09	76500 X	55322	-0-	-21178	-0-	2787	1	49311	2	Y	2931	2841	0	86	1	90
10	DLQ G-10	54883	-0-	54883	54883	3224	1	48904	2	Y	3009	2832	0	64	1	203
*11	107546 X	52663	-0-	-54883	-0-	2669	1	46922	2	Y	2968	3008	0	31	1	132
12	68293 X	53505	-0-	-14788	-0-	3310	1	47484	2	Y	3211	3165	0	52	1	126
01	68293 X	51821	-0-	-16472	-0-	2476	1	45856	2	Y	2958	2858	0	68	1	158
02	53476 X	47582	-0-	-5894	-0-	3265	1	42291	2	Y	2787	2594	0	54	1	297
BRISCOE R		WELL #: 6H		RRCID -> 289893		COMPL. DATE 06/04/2020		TOTAL DEPTH 7372		PERF. 7282 - 7292						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE R		WELL #: 1H		RRCID -> 289895		COMPL. DATE 06/11/2020		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7178 - 7188						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-











LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
		WELL #: B918H		RRCID -> 293254		COMPL. DATE 02/01/2023					TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8943 - 19631					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	124380 X	75784	-0-	-48596	-0-	3753 5697	1 9	66334	2	Y	5179	5021	0	142	1	158
10	DLQ G-10	74991	-0-	74991	74991	3589 5634	1 9	65768	2	Y	5122	4822	0	112	1	346
*11	145040 X	70049	-0-	-74991	-0-	3280 4578	1 9	62191	2	Y	4162	4270	0	53	1	185
12	88257 X	66409	-0-	-21848	-0-	3085 4520	1 9	58804	2	Y	4109	4060	0	73	1	161
01	85715 X	60867	-0-	-24848	-0-	3178 3875	1 9	53814	2	Y	3523	3407	0	88	1	189
02	73254 X	53878	-0-	-19376	-0-	2520 3438	1 9	47920	2	Y	3125	2917	0	64	1	333
GALVAN RANCH		WELL #: B920H		RRCID -> 293255		COMPL. DATE 02/04/2023					TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8990 - 20073					
09	206310 X	140209	-0-	-66101	-0-	6874 11832	1 9	121503	2	Y	10756	10426	0	294	1	329
10	DLQ G-10	139556	-0-	139556	139556	6618 11666	1 9	121272	2	Y	10605	9985	0	233	1	716
*11	267433 X	127877	-0-	-139556	-0-	5901 10132	1 9	111844	2	Y	9211	9407	0	111	1	409
12	158906 X	125812	-0-	-33094	-0-	5761 10159	1 9	109892	2	Y	9235	9122	0	161	1	361
01	156519 X	118237	-0-	-38282	-0-	6109 8740	1 9	103388	2	Y	7945	7684	0	197	1	425
02	135546 X	104991	-0-	-30555	-0-	4860 7708	1 9	92423	2	Y	7007	6541	0	144	1	747
GALVAN RANCH		WELL #: A943H		RRCID -> 293330		COMPL. DATE 07/11/2023					TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9586 - 22773					
09	267360 X	170151	-0-	-97209	-0-	8705 7516	1 9	153930	2	Y	6833	6623	0	187	1	209
10	DLQ G-10	165050	-0-	165050	165050	8159 7381	1 9	149510	2	Y	6710	6318	0	148	1	453
*11	323527 X	158477	-0-	-165050	-0-	7626 6345	1 9	144506	2	Y	5768	5895	0	70	1	256
12	211141 X	153138	-0-	-58003	-0-	7338 5849	1 9	139951	2	Y	5317	5264	0	101	1	208
01	192107 X	134288	-0-	-57819	-0-	7236 4578	1 9	122474	2	Y	4162	4034	0	113	1	223
02	164488 X	128378	-0-	-36110	-0-	6188 4508	1 9	117682	2	Y	4098	3808	0	76	1	437
GALVAN RANCH		WELL #: A945H		RRCID -> 293331		COMPL. DATE 07/13/2023					TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9436 - 22602					
09	180090 X	99621	-0-	-80469	-0-	5112 4126	1 9	90383	2	Y	3751	3636	0	104	1	115
10	DLQ G-10	96759	-0-	96759	96759	4800 4011	1 9	87948	2	Y	3646	3434	0	81	1	246
11	184887 X	88128	-0-	-96759	-0-	4253 3260	1 9	80615	2	Y	2964	3040	0	38	1	132
12	129518 X	82637	-0-	-46881	-0-	3961 3122	1 9	75554	2	Y	2838	2807	0	52	1	111
01	113894 X	77984	-0-	-35910	-0-	4200 2713	1 9	71071	2	Y	2466	2384	0	61	1	132
02	96309 X	70402	-0-	-25907	-0-	3398 2346	1 9	64658	2	Y	2133	1993	0	45	1	227



LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB							
			WELL #: A 29M	RRCID -> 293731	COMPL. DATE 08/16/2022	TOTAL DEPTH 9637	PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRISCOE B (SA13)			WELL #: 2578H	RRCID -> 293790	COMPL. DATE 09/01/2022	TOTAL DEPTH 7104	PERF. 7136 - 19148									
09	21420 X	16395	-0-	-5025	-0-	796	1	14042	2	Y	1415	1371	0	38	1	43
						1557	9									
10	20801 X	16273	-0-	-4528	-0-	756	1	13868	2	Y	1499	1410	0	31	1	101
						1649	9									
*11	18090 X	14447	-0-	-3643	-0-	657	1	12441	2	Y	1226	1257	0	16	1	54
						1349	9									
12	18693 X	13013	-0-	-5680	-0-	573	1	10923	2	Y	1379	1358	0	21	1	54
						1517	9									
01	18693 X	12241	-0-	-6452	-0-	607	1	10246	2	Y	1262	1219	0	29	1	68
						1388	9									
02	15863 X	10750	-0-	-5113	-0-	481	1	9124	2	Y	1041	975	0	23	1	111
						1145	9									
-----																
GALVAN RANCH			WELL #: A925H	RRCID -> 293854	COMPL. DATE 09/01/2023	TOTAL DEPTH 9386	PERF. 9527 - 20335									
09	265860 X	148950	-0-	-116910	-0-	7546	1	133431	2	Y	7248	7026	0	210	1	222
						7973	9									
10	DLQ G-10	146738	-0-	146738	146738	7195	1	131795	2	Y	7044	6633	0	157	1	476
						7748	9									
*11	282146 X	135408	-0-	-146738	-0-	6475	1	122739	2	Y	5631	5783	0	74	1	250
						6194	9									
12	195641 X	124557	-0-	-71084	-0-	5911	1	112729	2	Y	5379	5320	0	99	1	210
						5917	9									
01	173073 X	113269	-0-	-59804	-0-	6047	1	102324	2	Y	4453	4310	0	115	1	238
						4898	9									
02	143985 X	100116	-0-	-43869	-0-	4792	1	91152	2	Y	3793	3546	0	81	1	404
						4172	9									
-----																
GALVAN RANCH			WELL #: A927H	RRCID -> 293882	COMPL. DATE 08/31/2023	TOTAL DEPTH 9439	PERF. 9585 - 22035									
09	273090 X	157641	-0-	-115449	-0-	8024	1	141922	2	Y	6995	6781	0	194	1	214
						7695	9									
10	DLQ G-10	154818	-0-	154818	154818	7638	1	139878	2	Y	6638	6252	0	152	1	448
						7302	9									
*11	306040 X	151222	-0-	-154818	-0-	7294	1	138220	2	Y	5189	5338	0	69	1	230
						5708	9									
12	203949 X	137030	-0-	-66919	-0-	6566	1	125233	2	Y	4755	4708	0	91	1	186
						5231	9									
01	178436 X	127152	-0-	-51284	-0-	6837	1	115685	2	Y	4209	4069	0	101	1	225
						4630	9									
02	152395 X	105191	-0-	-47204	-0-	5067	1	96343	2	Y	3437	3220	0	76	1	366
						3781	9									
-----																
BRISCOE G			WELL #: 59H	RRCID -> 293899	COMPL. DATE 12/20/2022	TOTAL DEPTH 7299	PERF. 6967 - 7205									
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 293955		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6958 - 7212		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE R (SA27) STATE		WELL #: 1579H		RRCID -> 294237		COMPL. DATE 07/01/2023		TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7628 - 20819				
09	222960 X	164310	-0-	-58650	-0-	7710 1	136293 2	Y	18461	17895 0	496 1	565
						20307 9						
10	230392 X	149118	-0-	-81274	-0-	6775 1	124121 2	Y	16565	15611 0	400 1	1119
						18222 9						
*11	206460 X	129719	-0-	-76741	-0-	5640 1	106871 2	Y	15644	15896 0	173 1	694
						17208 9						
12	188294 X	131984	-0-	-56310	-0-	5752 1	109721 2	Y	15010	14843 0	274 1	587
						16511 9						
01	175832 X	113833	-0-	-61999	-0-	5658 1	95748 2	Y	11297	10959 0	320 1	605
						12427 9						
02	158833 X	65693	-0-	-93140	-0-	2947 1	56028 2	Y	6107	5856 0	205 1	651
						6718 9						

BRISCOE R (SA26) STATE		WELL #: 1568H		RRCID -> 294268		COMPL. DATE 07/01/2023		TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7800 - 20612				
09	163500 X	115174	-0-	-48326	-0-	5188 1	91745 2	Y	16583	16074 0	467 1	507
						18241 9						
10	168950 X	106778	-0-	-62172	-0-	4681 1	85707 2	Y	14900	14042 0	359 1	1006
						16390 9						
*11	146460 X	107292	-0-	-39168	-0-	4588 1	86970 2	Y	14304	14520 0	155 1	635
						15734 9						
12	139996 X	98379	-0-	-41617	-0-	4175 1	79661 2	Y	13221	13088 0	251 1	517
						14543 9						
01	127999 X	87627	-0-	-40372	-0-	4214 1	71321 2	Y	10993	10640 0	282 1	588
						12092 9						
02	111331 X	31781	-0-	-79550	-0-	1372 1	26122 2	Y	3897	3870 0	200 1	415
						4287 9						

GALVAN RANCH LP		WELL #: 3009H		RRCID -> 294421		COMPL. DATE 08/26/2023		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8056 - 17612				
09	223650 X	142683	-0-	-80967	-0-	6933 1	122525 2	Y	12023	11654 0	345 1	368
						13225 9						
10	231105 X	130456	-0-	-100649	-0-	6143 1	112528 2	Y	10714	10097 0	261 1	724
						11785 9						
*11	212910 X	114278	-0-	-98632	-0-	5214 1	98826 2	Y	9307	9506 0	112 1	413
						10238 9						
12	180916 X	105163	-0-	-75753	-0-	4770 1	91003 2	Y	8536	8452 0	163 1	334
						9390 9						
01	162781 X	99486	-0-	-63295	-0-	5090 1	86157 2	Y	7490	7241 0	182 1	401
						8239 9						
02	137924 X	84485	-0-	-53439	-0-	3875 1	73691 2	Y	6290	5884 0	136 1	671
						6919 9						

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN STATE		//CONT.// //CONT.//	54928 500 788997	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 3029H		RRCID -> 294422	COMPL. DATE 08/27/2023	TOTAL DEPTH 7692	PERF. 7928	- 15578									
09		194760 X	120789	-0-	-73971	-0-	5769 13024	1 9	101996	2	Y	11840	11477	0	319	1	362
10		201252 X	109588	-0-	-91664	-0-	5085 11362	1 9	93141	2	Y	10329	9736	0	257	1	698
*11		169200 X	99186	-0-	-70014	-0-	4465 10017	1 9	84704	2	Y	9106	9292	0	108	1	404
12		154070 X	93141	-0-	-60929	-0-	4172 9394	1 9	79575	2	Y	8540	8450	0	160	1	334
01		134168 X	84957	-0-	-49211	-0-	4305 7801	1 9	72851	2	Y	7092	6864	0	182	1	380
02		116754 X	71981	-0-	-44773	-0-	3271 6526	1 9	62184	2	Y	5933	5551	0	129	1	633
		WELL #: C970H		RRCID -> 294433	COMPL. DATE 08/28/2023	TOTAL DEPTH 8691	PERF. 8714	- 19783									
09		218010 X	112052	-0-	-105958	-0-	5825 3244	1 9	102983	2	Y	2949	2859	0	82	1	90
10		225277 X	106107	-0-	-119170	-0-	5339 2999	1 9	97769	2	Y	2726	2568	0	64	1	184
*11		166050 X	95248	-0-	-70802	-0-	4641 2657	1 9	87950	2	Y	2415	2464	0	28	1	107
12		140833 X	91944	-0-	-48889	-0-	4449 2675	1 9	84820	2	Y	2432	2402	0	42	1	95
01		130789 X	85016	-0-	-45773	-0-	4615 2273	1 9	78128	2	Y	2066	1998	0	52	1	111
02		108315 X	75843	-0-	-32472	-0-	3691 1977	1 9	70175	2	Y	1797	1678	0	38	1	192
		WELL #: 1218H		RRCID -> 294736	COMPL. DATE 10/11/2023	TOTAL DEPTH 7316	PERF. 7419	- 14485									
09		50940 X	19655	-0-	-31285	-0-	868 3467	1 9	15320	2	Y	3152	3026	0	187	1	126
10		52638 X	24164	-0-	-28474	-0-	1056 3728	1 9	19380	2	Y	3389	3176	0	89	1	250
*11		44580 X	24058	-0-	-20522	-0-	1004 4008	1 9	19046	2	Y	3644	3668	0	39	1	187
12		39308 X	22377	-0-	-16931	-0-	907 4181	1 9	17289	2	Y	3801	3720	0	74	1	194
01		34720 X	17001	-0-	-17719	-0-	749 3552	1 9	12700	2	Y	3229	3109	0	106	1	208
02		23258 X	17298	-0-	-5960	-0-	715 3010	1 9	13573	2	Y	2736	2562	0	71	1	311
		WELL #: B902H		RRCID -> 295147	COMPL. DATE 01/31/2024	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 9227	- 17800									
09		SHUT IN	192378	-0-	192378	265936	9190 20733	1 9	162455	2	Y	18848	18270	0	152	1	576
10		448794 X	182858	-0-	-265936	-0-	8439 19859	1 9	154560	2	Y	18054	17003	0	408	1	1219
*11		187235 X	187235	-0-	-0-	-0-	8456 18473	1 9	160306	2	Y	16794	17080	0	188	1	745
12		177940 X	169130	-0-	-8810	-0-	7533 17910	1 9	143687	2	Y	16282	16096	0	294	1	637
01		177940 X	145102	-0-	-32838	-0-	7307 14142	1 9	123653	2	Y	12856	12458	0	347	1	688
02		166460 X	135211	-0-	-31249	-0-	6123 12613	1 9	116475	2	Y	11466	10698	0	234	1	1222





LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB					
		WELL #: A970H		RRCID -> 295543		COMPL. DATE 01/31/2024		TOTAL DEPTH 8837		PERF. 9313		- 16978				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
09	SHUT IN	203063	-0-	203063	287624	10013 16041	1	177009	2	Y	14583	14136	0	122	1	446
10	482695 X	195071	-0-	-287624	-0-	9311 15216	1	170544	2	Y	13833	13029	0	316	1	934
*11	188010 X	180800	-0-	-7210	-0-	8361 13980	1	158459	2	Y	12709	12935	0	144	1	564
12	194277 X	176102	-0-	-18175	-0-	8085 13797	1	154220	2	Y	12543	12394	0	223	1	490
01	194277 X	161528	-0-	-32749	-0-	8335 12162	1	141031	2	Y	11056	10686	0	268	1	592
02	181743 X	161308	-0-	-20435	-0-	7505 11041	1	142762	2	Y	10037	9358	0	201	1	1070
GALVAN RANCH		WELL #: A962H		RRCID -> 295573		COMPL. DATE 02/09/2024		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 9587		- 18794				
09	SHUT IN	204979	-0-	204979	239334	10052 17212	1	177715	2	Y	15647	15167	0	46	1	479
10	442635 X	203301	-0-	-239334	-0-	9538 19033	1	174730	2	Y	17303	16274	0	339	1	1169
*11	188880 X	185717	-0-	-3163	-0-	8483 16510	1	160724	2	Y	15009	15331	0	181	1	666
12	195176 X	180240	-0-	-14936	-0-	8166 16339	1	155735	2	Y	14854	14676	0	263	1	581
01	195176 X	160640	-0-	-34536	-0-	8236 13071	1	139333	2	Y	11883	11511	0	317	1	636
02	182584 X	137971	-0-	-44613	-0-	6341 11064	1	120566	2	Y	10058	9406	0	216	1	1072
GALVAN RANCH		WELL #: A966H		RRCID -> 295574		COMPL. DATE 02/09/2024		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 9334		- 18988				
09	SHUT IN	207246	-0-	207246	243749	10045 19622	1	177579	2	Y	17838	17291	0	59	1	546
10	445516 X	201767	-0-	-243749	-0-	9426 19691	1	172650	2	Y	17901	16851	0	387	1	1209
*11	189540 X	182445	-0-	-7095	-0-	8295 16889	1	157261	2	Y	15354	15695	0	187	1	681
12	195858 X	162096	-0-	-33762	-0-	7299 15608	1	139189	2	Y	14189	14046	0	269	1	555
01	195858 X	154065	-0-	-41793	-0-	7901 12489	1	133675	2	Y	11354	10998	0	303	1	608
02	183222 X	142005	-0-	-41217	-0-	6556 10812	1	124637	2	Y	9829	9183	0	206	1	1048
SAN AMBROSIA D (SA4)		WELL #: 1009H		RRCID -> 295614		COMPL. DATE 04/21/2020		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 6623		- 19949				
09	183540 X	27615	-0-	-155925	-0-	1106 6953	1	19556	2	Y	6321	6127	0	107	1	193
10	189658 X	26181	-0-	-163477	-0-	1036 6137	1	19008	2	Y	5579	5258	0	137	1	377
*11	17176 X	17176	-0-	-0-	-0-	587 5475	1	11114	2	Y	4977	5075	0	58	1	221
12	28551 X	26875	-0-	-1676	-0-	995 6907	1	18973	2	Y	6279	6168	0	87	1	245
01	28551 X	24960	-0-	-3591	-0-	1047 6199	1	17714	2	Y	5635	5444	0	134	1	302
02	26709 X	6866	-0-	-19843	-0-	252 1829	1	4785	2	Y	1663	1686	0	102	1	177

LORENZO (AUSTIN CHALK) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA F (SA29)		//CONT.// 54928 500 //CONT.// 788997		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB						
		WELL #: 2059H		RRCID -> 295619		COMPL. DATE 08/26/2021					TOTAL DEPTH 6630 PERF.10361 - 19431						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		67890 X	30054	-0-	-37836	-0-	1316	1	23292	2	Y	4951	4800	0	126	1	151
							5446	9									
10		70153 X	30342	-0-	-39811	-0-	1290	1	23614	2	Y	4944	4654	0	107	1	334
							5438	9									
*11		29100 X	28524	-0-	-576	-0-	1177	1	22272	2	Y	4614	4691	0	52	1	205
							5075	9									
12		36611 X	29126	-0-	-7485	-0-	1195	1	22802	2	Y	4663	4605	0	81	1	182
							5129	9									
01		31062 X	26626	-0-	-4436	-0-	1243	1	21023	2	Y	3964	3835	0	99	1	212
							4360	9									
02		29058 X	23728	-0-	-5330	-0-	995	1	18896	2	Y	3488	3256	0	72	1	372
							3837	9									
GALVAN RANCH		WELL #: B932H		RRCID -> 295649		COMPL. DATE 08/31/2023					TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9032 - 19838						
09		SHUT IN	179024	-0-	179024	179585	9045	1	159905	2	Y	9158	8877	0	1	1	280
							10074	9									
10		508822 X	329237	-0-	-179585	-0-	15870	1	290736	2	Y	20574	19266	0	198	1	1390
							22631	9									
*11		297420 X	277040	-0-	-20380	-0-	12981	1	246035	2	Y	16385	16833	0	215	1	727
							18024	9									
12		307334 X	254749	-0-	-52585	-0-	11865	1	226261	2	Y	15112	14961	0	287	1	591
							16623	9									
01		307334 X	227263	-0-	-80071	-0-	11942	1	202085	2	Y	12033	11658	0	322	1	644
							13236	9									
02		287506 X	190244	-0-	-97262	-0-	8962	1	170461	2	Y	9837	9213	0	219	1	1049
							10821	9									
BRISCOE G		WELL #: 1159H		RRCID -> 295686		COMPL. DATE 08/25/2021					TOTAL DEPTH 7055 PERF.18500 - 20716						
09		17970 X	5894	-0-	-12076	-0-	211	1	3719	2	Y	1785	1730	0	42	1	55
							1964	9									
10		18569 X	5318	-0-	-13251	-0-	176	1	3262	2	Y	1709	1610	0	39	1	115
							1880	9									
*11		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	171	1	3220	2	Y	1776	1794	0	18	1	79
							1954	9									
12		6572 X	6532	-0-	-40	-0-	233	1	4451	2	Y	1680	1662	0	31	1	66
							1848	9									
01		6076 X	5322	-0-	-754	-0-	210	1	3558	2	Y	1413	1367	0	36	1	76
							1554	9									
02		5684 X	4533	-0-	-1151	-0-	161	1	3030	2	Y	1220	1140	0	26	1	130
							1342	9									
BRISCOE C (SA12) STATE		WELL #: 1339H		RRCID -> 295701		COMPL. DATE 01/11/2022					TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7147 - 20372						
09		125790 X	40563	-0-	-85227	-0-	1753	1	30996	2	Y	7104	6887	0	183	1	217
							7814	9									
10		129983 X	40582	-0-	-89401	-0-	1698	1	31082	2	Y	7093	6677	0	154	1	479
							7802	9									
*11		37840 X	37840	-0-	-0-	-0-	1532	1	29096	2	Y	6556	6670	0	74	1	291
							7212	9									
12		41912 X	7806	-0-	-34106	-0-	303	1	5794	2	Y	1554	1669	0	115	1	61
							1709	9									
01		41912 X	-0-	-0-	-41912	-0-					Y	-0-	28	0	33	1	-0-
02		39208 X	-0-	-0-	-39208	-0-					Y	-0-					-0-









LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
BRISCOE C (SA21) STATE		WELL #: 1299H		RRCID -> 296027		COMPL. DATE 06/30/2023		TOTAL DEPTH 7257 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	SHUT IN	26111	-0-	26111	26111	976 1	18588 2	N	5952	5276 0	676
						6547 9					

GALVAN RANCH		WELL #: A926H		RRCID -> 296039		COMPL. DATE 07/04/2023		TOTAL DEPTH 9261 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRISCOE G		WELL #: 1098H		RRCID -> 296045		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7433 - 16125				
09	18000 X	8219	-0-	-9781	-0-	371 1	6559 2	N	1172	1124 0	49 1	47
						1289 9						
10	18600 X	3300	-0-	-15300	-0-	142 1	2585 2	N	521	497 0	33 1	38
						573 9						
*11	18000 X	8157	-0-	-9843	-0-	314 1	5943 2	N	1727	1670 0	6 1	89
						1900 9						
12	18600 X	6529	-0-	-12071	-0-	261 1	4938 2	N	1209	1201 0	35 1	62
						1330 9						
01	18600 X	16658	-0-	-1942	-0-	875 1	14826 2	N	870	842 0	34 1	56
						957 9						
02	7888 X	5958	-0-	-1930	-0-	255 1	4847 2	N	778	727 0	19 1	88
						856 9						

GALVAN RANCH		WELL #: A922H		RRCID -> 296056		COMPL. DATE 07/24/2023		TOTAL DEPTH 9190 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRISCOE B (SA12)		WELL #: 2569H		RRCID -> 296074		COMPL. DATE 08/26/2022		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6959 - 18741				
09	130680 X	44114	-0-	-86566	-0-	1912 1	33784 2	N	7653	7418 0	206 1	234
						8418 9						
10	135036 X	42412	-0-	-92624	-0-	1786 1	32709 2	N	7197	6779 0	166 1	486
						7917 9						
*11	130680 X	38319	-0-	-92361	-0-	1563 1	29646 2	N	6464	6588 0	75 1	287
						7110 9						
12	135036 X	38084	-0-	-96952	-0-	1525 1	29066 2	N	6812	6720 0	113 1	266
						7493 9						
01	135036 X	33907	-0-	-101129	-0-	1548 1	26209 2	N	5591	5413 0	145 1	299
						6150 9						
02	37033 X	30311	-0-	-6722	-0-	1238 1	23537 2	N	5033	4694 0	102 1	536
						5536 9						



LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE C (SA15) STATE		WELL #: 1239H		RRCID -> 296113		COMPL. DATE 08/10/2023		TOTAL DEPTH 7098		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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	49710	-0-	49710	49710	1891	1	35961	2	N	10780	9555	0	1225
						11858	9							

SAN AMBROSIA F (SA32)		WELL #: 2139H		RRCID -> 296118		COMPL. DATE 07/25/2023		TOTAL DEPTH 6568		PERF. 6949 - 17407				
09	146040 X	133361	-0-	-12679	-0-	4903	1	86703	2	N	37959	36441	0	965 1 1515
						41755	9							
10	151605 X	151605	-0-	-0-	-0-	5718	1	104741	2	N	37405	35092	0	1073 1 2755
						41146	9							
*11	155763 X	155763	-0-	-0-	-0-	6145	1	116464	2	N	30140	30921	0	426 1 1548
						33154	9							
12	150908 X	132520	-0-	-18388	-0-	5468	1	104327	2	N	20659	20542	0	611 1 1054
						22725	9							
01	150908 X	88805	-0-	-62103	-0-	3822	1	64671	2	N	18465	17756	0	575 1 1188
						20312	9							
02	88668 X	88668	-0-	-0-	-0-	3594	1	68337	2	N	15215	14271	0	403 1 1729
						16737	9							

SAN AMBROSIA F (SA31)		WELL #: 2128H		RRCID -> 296119		COMPL. DATE 07/27/2023		TOTAL DEPTH 6694		PERF. 7095 - 17687				
09	76837 X	76837	-0-	-0-	-0-	2908	1	51380	2	N	20499	19680	0	526 1 818
						22549	9							
10	79018 X	79018	-0-	-0-	-0-	2951	1	54047	2	N	20018	18783	0	579 1 1474
						22020	9							
*11	77551 X	77551	-0-	-0-	-0-	2944	1	55818	2	N	17081	17450	0	228 1 877
						18789	9							
12	82907 X	82907	-0-	-0-	-0-	3191	1	60865	2	N	17137	16793	0	346 1 875
						18851	9							
01	69378 X	54742	-0-	-14636	-0-	2225	1	37643	2	N	13522	13050	0	477 1 870
						14874	9							
02	56684 X	56684	-0-	-0-	-0-	2198	1	41792	2	N	11540	10804	0	295 1 1311
						12694	9							

BRISCOE C (SA19) STATE		WELL #: 1279H		RRCID -> 296164		COMPL. DATE 08/17/2023		TOTAL DEPTH 7169		PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	32289	-0-	32289	32289	1193	1	22704	2	N	7629	6762	0	867
						8392	9							

BRISCOE C (SA17) STATE		WELL #: 1259H		RRCID -> 296165		COMPL. DATE 08/30/2023		TOTAL DEPTH 7166		PERF. N/A				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	55759	-0-	55759	55759	2216	1	42122	2	N	10383	9203	0	1180
						11421	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRISCOE C (SA18) STATE		WELL #: 1268H		RRCID -> 296168		COMPL. DATE 08/03/2023		TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	18936	-0-	18936	18936	740 1	N	3751	426
						4126 9		3325 0	
-----									
BRISCOE C (SA16) STATE		WELL #: 1248H		RRCID -> 296178		COMPL. DATE 08/19/2023		TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	28043	-0-	28043	28043	1103 1	N	5399	614
						5939 9		4785 0	
-----									
BRISCOE C (SA20) STATE		WELL #: 1288H		RRCID -> 296283		COMPL. DATE 08/31/2023		TOTAL DEPTH 7363 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	19319	-0-	19319	19319	757 1	N	3776	429
						4154 9		3347 0	
-----									
BRISCOE B (SA17)		WELL #: 3539H		RRCID -> 296350		COMPL. DATE 09/15/2023		TOTAL DEPTH 6528 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BRISCOE B (SA16)		WELL #: 3528H		RRCID -> 296360		COMPL. DATE 09/22/2023		TOTAL DEPTH 6659 PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BRISCOE B (SA15)		WELL #: 3519H		RRCID -> 296361		COMPL. DATE 10/01/2023		TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BRISCOE C		WELL #: 60H		RRCID -> 296367		COMPL. DATE 11/05/2023		TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6308 - 6448	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
SAN AMBROSIA F (SA35)			WELL #: 2159H		RRCID -> 296390		COMPL. DATE 07/25/2023		TOTAL DEPTH 6572		PERF. 6949		- 17554
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
07	19817 X	5761	-0-	-14056	-0-	209 1 1923 9	3629 2	N	1748	1686 0	62		
08	87761 X	83731	-0-	-4030	-0-	3199 1 26043 9	54489 2	N	23675	22575 0	877	285 1	
09	118694 X	118694	-0-	-0-	-0-	4533 1 34021 9	80140 2	N	30928	29691 0	1234	880 1	
10	128654 X	128654	-0-	-0-	-0-	4928 1 33416 9	90310 2	N	30378	28501 0	2237	874 1	
11	109757 X	109757	-0-	-0-	-0-	4190 1 26138 9	79429 2	N	23762	24434 0	1220	345 1	
12	101333 X	101333	-0-	-0-	-0-	3994 1 21203 9	76136 2	N	19275	19029 0	984	482 1	
01	87761 X	NO RPT	-0-	-87761	-0-			N	NO RPT		984		
02	82099 X	74835	-0-	-7264	-0-	3017 1 14432 9	57386 2	N	13120	12278 0	1491	333 1	
-----													
BRISCOE C			WELL #: 0019H		RRCID -> 296414		COMPL. DATE 09/20/2023		TOTAL DEPTH 6284		PERF. 6594		- 20696
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	6728	-0-	6728	6728	330 1 818 9	5580 2	N	744	704 0	40		
02	SHUT IN	73009	-0-	73009	79737	3047 1 11982 9	57980 2	N	10893	9758 0	1161	14 1	
-----													
BRISCOE C (SA23)			WELL #: 0029H		RRCID -> 296550		COMPL. DATE 10/11/2023		TOTAL DEPTH 6321		PERF. 6749		- 19849
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	10465	-0-	10465	10465	483 1 1825 9	8157 2	N	1659	1570 0	89		
02	SHUT IN	87457	-0-	87457	97922	3435 1 18736 9	65286 2	N	17033	15276 0	1816	30 1	
-----													
BRISCOE C (SA24)			WELL #: 0008H		RRCID -> 296603		COMPL. DATE 09/29/2023		TOTAL DEPTH 6432		PERF. 7312		- 19781
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	16758	-0-	16758	16758	789 1 2607 9	13362 2	N	2370	2243 0	127		
02	SHUT IN	94058	-0-	94058	110816	3791 1 18189 9	72078 2	N	16535	14856 0	1763	43 1	
-----													
BRISCOE R			WELL #: 1519H		RRCID -> 296645		COMPL. DATE 10/16/2023		TOTAL DEPTH 7265		PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 54928 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997								
BRISCOE R		WELL #: 1528H		RRCID -> 296660	COMPL. DATE 10/26/2023	TOTAL DEPTH 7392	PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BRISCOE R		WELL #: 1539H		RRCID -> 296662	COMPL. DATE 11/06/2023	TOTAL DEPTH 7245	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LOS ANGELES (4700)		54941 770		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
REPUBLIC EES, LLC		702639								
TERVITA LOS ANGELES TRD		WELL #: 1		RRCID -> 265589	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4804 - 5070			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LOS CUATROS (JAMES LIME)		54948 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
BAYLOR OPERATING, LLC		058832								
CPL		WELL #: 1		RRCID -> 147923	COMPL. DATE 05/19/1993	TOTAL DEPTH 6863	PERF. 6525 - 6575			
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	366 3	N	-0-		13
10	465 N	289	-0-	-176	-0-	289 3	N	-0-		13
11	450 N	351	-0-	-99	-0-	351 3	N	-0-		13
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	297 3	N	-0-		13
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		13
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-		13
-----										
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691					CNTY: MAVERICK			
LAS VEGAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 173161	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 6436	PERF. 6190 - 6262			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
-----										
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			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		190



-----												
LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
BAYLOR OPERATING, LLC 058832												
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
09		450 N	366	-0-	-84	-0-		366 3				13
10		465 N	289	-0-	-176	-0-		289 3				13
11		450 N	351	-0-	-99	-0-		351 3				13
12		372 N	297	-0-	-75	-0-		297 3				13
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347 3				13
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-		403 3				13
-----												
MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763												
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-		366 3				13
10		310 N	290	-0-	-20	-0-		290 3				13
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-		351 3				13
12		310 N	297	-0-	-13	-0-		297 3				13
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347 3				13
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-		403 3				13
-----												
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464												
09		366 N	366	-0-	-0-	-0-		366 3				13
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 3				13
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-		351 3				13
12		297 N	297	-0-	-0-	-0-		297 3				13
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347 3				13
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-		403 3				13
-----												
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676												
09		450 N	366	-0-	-84	-0-		366 3				13
10		465 N	289	-0-	-176	-0-		289 3				13
11		450 N	351	-0-	-99	-0-		351 3				13
12		372 N	297	-0-	-75	-0-		297 3				13
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347 3				13
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-		403 3				13
-----												
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640												
09		450 N	366	-0-	-84	-0-		366 3				13
10		465 N	289	-0-	-176	-0-		289 3				13
11		450 N	351	-0-	-99	-0-		351 3				13
12		372 N	297	-0-	-75	-0-		297 3				13
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347 3				13
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-		403 3				13
-----												
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726												
09		450 N	366	-0-	-84	-0-		366 3				13
10		465 N	289	-0-	-176	-0-		289 3				13
11		450 N	351	-0-	-99	-0-		351 3				13
12		372 N	297	-0-	-75	-0-		297 3				13
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347 3				13
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-		403 3				13
-----												
LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020												
09		450 N	366	-0-	-84	-0-		366 3				13
10		465 N	289	-0-	-176	-0-		289 3				13
11		450 N	351	-0-	-99	-0-		351 3				13
12		372 N	297	-0-	-75	-0-		297 3				13
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347 3				13
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-		403 3				13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
FIELD PETROLEUM CORP. 266906												
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2		N	-0-		56
10		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2		N	-0-		56
11		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 2		N	-0-		56
12		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2		N	-0-		56
01		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 2		N	-0-		56
02		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2		N	-0-		56
-----												
HORIZON ENERGY 400068												
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923												
09		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1788 2	25 9	N	23		55
10		1891 N	1882	-0-	-9	-0-	1848 2	34 9	N	31		86
11		1830 N	1783	-0-	-47	-0-	1753 2	30 9	N	27		113
12		1860 N	1793	-0-	-67	-0-	1771 2	22 9	N	20		133
01		1891 N	1653	-0-	-238	-0-	1622 2	31 9	N	28		161
02		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1767 2	23 9	N	21		182
-----												
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959												
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		139
10		496 N	448	-0-	-48	-0-	448 2		N	-0-		139
11		390 N	382	-0-	-8	-0-	382 2		N	-0-		139
12		651 N	410	-0-	-241	-0-	410 2		N	-0-		139
01		434 N	329	-0-	-105	-0-	329 2		N	-0-		139
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		139
-----												
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588												
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		50
-----												
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												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691												
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		//CONT.//		712691							
LAS VEGAS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	142592	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 5974 - 5984
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		42	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		42	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		42	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		42	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		42	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		42	
XOG OPERATING LLC				945921							
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		3	RRCID ->	079445	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 6678 - 6822
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME		WELL #:		1	RRCID ->	080752	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6182 - 6980
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
LULING-BRANYON (1700)				55679 666	ASSOCIATED					CNTY: GUADALUPE	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
MERCER, ALF		WELL #:		29	RRCID ->	064769	COMPL. DATE	09/30/1975	TOTAL DEPTH	2208	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TABOR W. H.		WELL #:		63	RRCID ->	074319	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LULING-BRANYON (1700)		//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GUADALUPE						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
TABOR W. H.		WELL #:		62	RRCID ->	074320	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TABOR W. H.		WELL #:		64	RRCID ->	074321	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MERCER, MATTIE		WELL #:		15	RRCID ->	074323	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORSET-TILLER		WELL #:		16	RRCID ->	082179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	2065	PERF. 1785 - 1887			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCKEAN, A. J. & J. M.		WELL #:		29	RRCID ->	178403	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYLES RANCH (ESCONDIDO)				55960 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
WILLIAMSON OPERATING CO.				925911										
LYLES, LORA		WELL #:		7	RRCID ->	082272	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	525	PERF. 416 - 432			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M.E.G. (OLMOS 3900)		56145 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
2 D OIL & GAS LLC		953828										
MCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 271223		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 4156 - 4224		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)		56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060										
ALKEK		WELL #: 4		RRCID -> 140183		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 2459 - 2520		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.//		56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.//		035060													
ALKEK		WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264							
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
ESPADA OPERATING LLC		254277		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE							
BANDERA ALKEK		WELL #: 2307		RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
MAGUELLITOS (5900)		56794 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE							
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.		269053		RRCID -> 114864		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					138
-----															
MARTIN RANCH (EDWARDS)		57786 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE							
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		101691		RRCID -> 275272		COMPL. DATE 12/29/2015		TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)		57879 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
TERRA ENERGY		843153		RRCID -> 106614		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)		57879 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
TERRA ENERGY		843153								
SEARCY		WELL #: 2 T		RRCID -> 106617		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MASSIE (STRAWN)		58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		253404								
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099806		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140		
09	5850	X	5255	-0-	-595	-0-	5255 3	N	-0-	-0-
10	5766	X	4827	-0-	-939	-0-	4827 3	N	-0-	-0-
11	5580	X	4570	-0-	-1010	-0-	4570 3	N	-0-	-0-
12	5549	X	5356	-0-	-193	-0-	5356 3	N	-0-	-0-
01	5425	X	5136	-0-	-289	-0-	5136 3	N	-0-	-0-
02	5075	X	2519	-0-	-2556	-0-	2519 3	N	-0-	-0-
MARLEY, JESS		WELL #: 1		RRCID -> 101428		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334		
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-	-0-
10	341	N	260	-0-	-81	-0-	260 3	N	-0-	-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-	-0-
12	496	N	286	-0-	-210	-0-	286 3	N	-0-	-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-	-0-
02	406	N	191	-0-	-215	-0-	191 3	N	-0-	-0-
ACTON, PAMELA		WELL #: 1		RRCID -> 102248		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522		
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 3	N	-0-	-0-
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3	N	-0-	-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3	N	-0-	-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 3	N	-0-	-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3	N	-0-	-0-
02	1827	N	995	-0-	-832	-0-	995 3	N	-0-	-0-
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 102697		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490		
09	1290	N	1216	-0-	-74	-0-	1216 3	N	-0-	-0-
10	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1195 3	N	-0-	-0-
11	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127 3	N	-0-	-0-
12	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238 3	N	-0-	-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-	-0-
02	1102	N	609	-0-	-493	-0-	609 3	N	-0-	-0-
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 103165		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231		
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-	-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-	-0-
11	390	N	315	-0-	-75	-0-	315 3	N	-0-	-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-	-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-	-0-
02	319	N	210	-0-	-109	-0-	210 3	N	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
ACTON, PAMELA		WELL #:		2	RRCID ->	103401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11101 - 11173	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		840 N	818	-0-	-22	-0-	818 3		N	-0-		-0-
10		868 N	466	-0-	-402	-0-	466 3		N	-0-		-0-
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3		N	-0-		-0-
12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-		-0-
01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-		-0-
02		841 N	406	-0-	-435	-0-	406 3		N	-0-		-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	103785	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10892 - 11008	
09		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-		-0-
10		1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227 3		N	-0-		-0-
11		1260 N	1142	-0-	-118	-0-	1142 3		N	-0-		-0-
12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-		-0-
01		1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1127 3		N	-0-		-0-
02		1102 N	507	-0-	-595	-0-	507 3		N	-0-		-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	104730	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11259 - 11546	
09		240 N	222	-0-	-18	-0-	222 3		N	-0-		-0-
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	218 3		N	-0-		-0-
11		240 N	195	-0-	-45	-0-	195 3		N	-0-		-0-
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
01		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3		N	-0-		-0-
02		203 N	108	-0-	-95	-0-	108 3		N	-0-		-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	105972	COMPL. DATE	05/09/1983	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11246 - 11486	
09		450 N	424	-0-	-26	-0-	424 3		N	-0-		-0-
10		465 N	443	-0-	-22	-0-	443 3		N	-0-		-0-
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-		-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		-0-
02		406 N	229	-0-	-177	-0-	229 3		N	-0-		-0-
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		3	RRCID ->	106432	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	11822	PERF.11313 - 11756	
09		1770 N	1696	-0-	-74	-0-	1696 3		N	-0-		-0-
10		1767 N	1701	-0-	-66	-0-	1701 3		N	-0-		-0-
11		1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1568 3		N	-0-		-0-
12		1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1686 3		N	-0-		-0-
01		1705 N	1654	-0-	-51	-0-	1654 3		N	-0-		-0-
02		1508 N	837	-0-	-671	-0-	837 3		N	-0-		-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID ->	107525	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	12269	PERF.11566 - 11734	
09		630 N	509	-0-	-121	-0-	509 3		N	-0-		-0-
10		620 N	538	-0-	-82	-0-	538 3		N	-0-		-0-
11		570 N	515	-0-	-55	-0-	515 3		N	-0-		-0-
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-		-0-
01		527 N	518	-0-	-9	-0-	518 3		N	-0-		-0-
02		493 N	222	-0-	-271	-0-	222 3		N	-0-		-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	148510	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11130 - 11230	
09		330 N	325	-0-	-5	-0-	325 3		N	-0-		-0-
10		341 N	306	-0-	-35	-0-	306 3		N	-0-		-0-
11		330 N	281	-0-	-49	-0-	281 3		N	-0-		-0-
12		341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3		N	-0-		-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
02		261 N	150	-0-	-111	-0-	150 3		N	-0-		-0-



MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149282	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942 - 11070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086	3	N	-0-		-0-
10		1147 N	1089	-0-	-58	-0-	1089	3	N	-0-		-0-
11		1080 N	1014	-0-	-66	-0-	1014	3	N	-0-		-0-
12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-		-0-
01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-		-0-
02		986 N	542	-0-	-444	-0-	542	3	N	-0-		-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	150571	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11270 - 11513	
09		1080 N	1007	-0-	-73	-0-	1007	3	N	-0-		-0-
10		1085 N	941	-0-	-144	-0-	941	3	N	-0-		-0-
11		1020 N	895	-0-	-125	-0-	895	3	N	-0-		-0-
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-		-0-
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-		-0-
02		870 N	526	-0-	-344	-0-	526	3	N	-0-		-0-
-----												
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151313	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11042 - 11230	
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
11		210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3	N	-0-		-0-
12		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3	N	-0-		-0-
01		217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3	N	-0-		-0-
02		174 N	90	-0-	-84	-0-	90	3	N	-0-		-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		4	RRCID ->	152991	COMPL. DATE	01/15/1995	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11300 - 11473	
09		690 N	655	-0-	-35	-0-	655	3	N	-0-		-0-
10		713 N	626	-0-	-87	-0-	626	3	N	-0-		-0-
11		660 N	600	-0-	-60	-0-	600	3	N	-0-		-0-
12		682 N	643	-0-	-39	-0-	643	3	N	-0-		-0-
01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-		-0-
02		580 N	324	-0-	-256	-0-	324	3	N	-0-		-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	153127	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	11616	PERF.11393 - 11616	
09		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-		-0-
10		1240 N	1064	-0-	-176	-0-	1064	3	N	-0-		-0-
11		1140 N	929	-0-	-211	-0-	929	3	N	-0-		-0-
12		1147 N	993	-0-	-154	-0-	993	3	N	-0-		-0-
01		1054 N	969	-0-	-85	-0-	969	3	N	-0-		-0-
02		899 N	477	-0-	-422	-0-	477	3	N	-0-		-0-
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		5	RRCID ->	153541	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11270 - 11590	
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		-0-
10		434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3	N	-0-		-0-
11		390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	N	-0-		-0-
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-
02		348 N	211	-0-	-137	-0-	211	3	N	-0-		-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	157218	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11250 - 11540	
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	51	3	N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404								
ACTON, PAMELA		WELL #:		6	RRCID ->	157575	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11295 - 11590	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3	N	-0-			-0-
10	465 N	310	-0-	-155	-0-	310	3	N	-0-			-0-
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-			-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-			-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-
02	957 N	77	-0-	-880	-0-	77	3	N	-0-			-0-
-----												
ACTON, PAMELA		WELL #:		7	RRCID ->	157893	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11202 - 11498	
09	810 N	773	-0-	-37	-0-	773	3	N	-0-			-0-
10	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	3	N	-0-			-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-			-0-
12	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	3	N	-0-			-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-			-0-
02	812 N	371	-0-	-441	-0-	371	3	N	-0-			-0-
-----												
WAYNE WEST RANCH "B"		WELL #:		8	RRCID ->	159575	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11260 - 11437	
09	2070 N	1855	-0-	-215	-0-	1855	3	N	-0-			-0-
10	2015 N	1781	-0-	-234	-0-	1781	3	N	-0-			-0-
11	1890 N	1686	-0-	-204	-0-	1686	3	N	-0-			-0-
12	1922 N	1835	-0-	-87	-0-	1835	3	N	-0-			-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3	N	-0-			-0-
02	1624 N	881	-0-	-743	-0-	881	3	N	-0-			-0-
-----												
MARLEY, JESS "B"		WELL #:		2RH	RRCID ->	160077	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	13155	PERF.11649 - 13155	
09	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	3	N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-
11	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	3	N	-0-			-0-
12	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3	N	-0-			-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-			-0-
02	609 N	331	-0-	-278	-0-	331	3	N	-0-			-0-
-----												
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		10	RRCID ->	165571	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11384 - 11637	
09	690 N	639	-0-	-51	-0-	639	3	N	-0-			-0-
10	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	3	N	-0-			-0-
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	3	N	-0-			-0-
12	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3	N	-0-			-0-
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3	N	-0-			-0-
02	551 N	298	-0-	-253	-0-	298	3	N	-0-			-0-
-----												
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166926	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11025 - 11392	
09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3	N	-0-			-0-
10	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3	N	-0-			-0-
11	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3	N	-0-			-0-
12	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3	N	-0-			-0-
01	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3	N	-0-			-0-
02	2117 N	1472	-0-	-645	-0-	1472	3	N	-0-			-0-
-----												
WEST, WAYNE RANCH "B"		WELL #:		9	RRCID ->	166943	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11050 - 11375	
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3	N	-0-			-0-
10	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943	3	N	-0-			-0-
11	990 N	906	-0-	-84	-0-	906	3	N	-0-			-0-
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
02	870 N	517	-0-	-353	-0-	517	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 253404									
MARLEY '68'		WELL #: 1H		RRCID -> 166947		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1830 X	1427	-0-	-403	-0-	1427	3	N	-0-		-0-
10	1674 X	1638	-0-	-36	-0-	1638	3	N	-0-		-0-
11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3	N	-0-		-0-
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3	N	-0-		-0-
01	1643 N	1436	-0-	-207	-0-	1436	3	N	-0-		-0-
02	1769 N	677	-0-	-1092	-0-	677	3	N	-0-		-0-
-----											
ACTON, PAMELA		WELL #: 9		RRCID -> 167956		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737			
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-		-0-
10	961 N	906	-0-	-55	-0-	906	3	N	-0-		-0-
11	930 N	755	-0-	-175	-0-	755	3	N	-0-		-0-
12	992 N	644	-0-	-348	-0-	644	3	N	-0-		-0-
01	899 N	785	-0-	-114	-0-	785	3	N	-0-		-0-
02	725 N	332	-0-	-393	-0-	332	3	N	-0-		-0-
-----											
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168119		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200			
09	3000 N	2164	-0-	-836	255	2164	3	N	-0-		-0-
10	2387 N	1928	-0-	-459	-0-	1928	3	N	-0-		-0-
11	2280 N	1741	-0-	-539	-0-	1741	3	N	-0-		-0-
12	2232 N	1900	-0-	-332	-0-	1900	3	N	-0-		-0-
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3	N	-0-		-0-
02	1682 N	980	-0-	-702	-0-	980	3	N	-0-		-0-
-----											
ACTON, PAMELA		WELL #: 10H		RRCID -> 169789		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457			
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3	N	-0-		-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-		-0-
02	145 N	70	-0-	-75	-0-	70	3	N	-0-		-0-
-----											
WEST, WAYNE RANCH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 172839		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348			
09	2880 X	2457	-0-	-423	-0-	2457	3	N	-0-		-0-
10	2573 X	2384	-0-	-189	-0-	2384	3	N	-0-		-0-
11	2430 N	2297	-0-	-133	-0-	2297	3	N	-0-		-0-
12	2542 N	2540	-0-	-2	-0-	2540	3	N	-0-		-0-
01	2387 N	1720	-0-	-667	-0-	1720	3	N	-0-		-0-
02	2233 N	1434	-0-	-799	-0-	1434	3	N	-0-		-0-
-----											
WAYNE WEST RANCH "AB"		WELL #: 1		RRCID -> 172891		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400			
09	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3	N	-0-		-0-
10	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3	N	-0-		-0-
11	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3	N	-0-		-0-
12	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3	N	-0-		-0-
01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3	N	-0-		-0-
02	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3	N	-0-		-0-
-----											
MARLEY, JESS		WELL #: 4		RRCID -> 173846		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240			
09	1080 N	992	-0-	-88	-0-	992	3	N	-0-		-0-
10	1116 N	968	-0-	-148	-0-	968	3	N	-0-		-0-
11	1050 N	845	-0-	-205	-0-	845	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944	3	N	-0-		-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-		-0-
02	812 N	479	-0-	-333	-0-	479	3	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	AMT	BALANCE
-----															
MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		253404											
MARLEY, JESS		WELL #:		3	RRCID ->	173849	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	10995	PERF.	10995	-	11275	
09	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-				-0-
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-				-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-				-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-				-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-				-0-
02	261 N	155	-0-	-106	-0-	155	3			N	-0-				-0-
-----															
HENRY PETROLEUM LLC				378641											
COLE, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11174	-	11404	
09	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-				-0-
10	4371 X	3302	-0-	-1069	-0-	3302	2			N	-0-				-0-
11	4230 X	2942	-0-	-1288	-0-	2942	2			N	-0-				-0-
12	4371 X	3456	-0-	-915	-0-	3456	2			N	-0-				-0-
01	3782 X	3733	-0-	-49	-0-	3733	2			N	-0-				-0-
02	3538 X	2410	-0-	-1128	-0-	2410	2			N	-0-				-0-
-----															
WEST "E"		WELL #:		1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11348	-	11548	
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-				-0-
10	992 N	753	-0-	-239	-0-	753	2			N	-0-				-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-				-0-
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-				-0-
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-				-0-
02	928 N	697	-0-	-231	-0-	697	2			N	-0-				-0-
-----															
COLE, B.J.		WELL #:		3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11578	-	11680	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
OXY USA WTP LP		WELL #:		630555											
WEST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	089655	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11100	-	11321	
09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-				-0-
10	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-				-0-
11	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-				-0-
12	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-				-0-
01	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-				-0-
02	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-				-0-
-----															
WEST B		WELL #:		1	RRCID ->	093366	COMPL. DATE	02/02/1991	TOTAL DEPTH	12856	PERF.	11051	-	11171	
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-				-0-
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-				-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-				-0-
01	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-				-0-
02	290 N	167	-0-	-123	-0-	167	2			N	-0-				-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST -D-		WELL #:		1	RRCID ->	099210	COMPL. DATE	07/14/1990	TOTAL DEPTH	11556	PERF.11139 - 11340		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-			-0-
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	1283	2	N	-0-			-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2	N	-0-			-0-
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	-0-			-0-
02	1247	N	1020	-0-	-227	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
-----													
WEST -D-		WELL #:		2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525		
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2	N	-0-			-0-
02	551	N	315	-0-	-236	-0-	315	2	N	-0-			-0-
-----													
WEST "C"		WELL #:		2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240		
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2	N	-0-			-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2	N	-0-			-0-
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2	N	-0-			-0-
-----													
WEST -A-		WELL #:		2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550		
09	570	N	385	-0-	-185	-0-	385	2	N	-0-			-0-
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	2	N	-0-			-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2	N	-0-			-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2	N	-0-			-0-
02	406	N	167	-0-	-239	-0-	167	2	N	-0-			-0-
-----													
WEST "C"		WELL #:		4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410		
*09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-			-0-
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-			-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-			-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-			-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
02	841	N	780	-0-	-61	-0-	780	2	N	-0-			-0-
-----													
WEST "C"		WELL #:		3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458		
09	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	2	N	-0-			-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2	N	-0-			-0-
12	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	2	N	-0-			-0-
01	496	N	214	-0-	-282	-0-	214	2	N	-0-			-0-
02	290	N	113	-0-	-177	-0-	113	2	N	-0-			-0-
-----													
WEST -D-		WELL #:		3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520		
09	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2	N	-0-			-0-
10	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2	N	-0-			-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			-0-
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2	N	-0-			-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2	N	-0-			-0-
02	464	N	224	-0-	-240	-0-	224	2	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.// 58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555									
WEST B		WELL #: 2		RRCID -> 160123		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-		-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-		-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-		-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
-----											
WEST "C"		WELL #: 5		RRCID -> 168638		COMPL. DATE 05/31/1998		TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271			
09	1320 N	1167	-0-	-153	-0-	1167	2	N	-0-		-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-		-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-		-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-		-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-		-0-
02	986 N	584	-0-	-402	-0-	584	2	N	-0-		-0-
-----											
WEST "C"		WELL #: 6		RRCID -> 168700		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428			
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2	N	-0-		-0-
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2	N	-0-		-0-
11	510 N	259	-0-	-251	-0-	259	2	N	-0-		-0-
12	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2	N	-0-		-0-
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2	N	-0-		-0-
02	261 N	129	-0-	-132	-0-	129	2	N	-0-		-0-
-----											
WEST "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178470		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515			
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-		-0-
10	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2	N	-0-		-0-
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2	N	-0-		-0-
12	589 N	502	-0-	-87	-0-	502	2	N	-0-		-0-
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2	N	-0-		-0-
02	522 N	247	-0-	-275	-0-	247	2	N	-0-		-0-
-----											
WEST -D-		WELL #: 4		RRCID -> 178471		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464			
09	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2	N	-0-		-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-		-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2	N	-0-		-0-
02	203 N	93	-0-	-110	-0-	93	2	N	-0-		-0-
-----											
WEST "C"		WELL #: 8		RRCID -> 178919		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465			
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2	N	-0-		-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2	N	-0-		-0-
02	232 N	61	-0-	-171	-0-	61	2	N	-0-		-0-
-----											
WEST B		WELL #: 3		RRCID -> 179191		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400			
09	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2	N	-0-		-0-
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2	N	-0-		-0-
11	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2	N	-0-		-0-
12	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-		-0-
01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	N	-0-		-0-
02	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-		-0-

MAYA (S.M.D.)			58584 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750									
PICKENS-COFFIELD			WELL #:	1	RRCID ->	183534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2088 - 2112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)			58670 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
INDIGO PETROLEUM, LLC			423832									
MAYFIELD "A"			WELL #:	1	RRCID ->	224626	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8980 - 9012
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

MAYFIELD "E"			WELL #:	1	RRCID ->	224889	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	9045	PERF.	8700 - 8800
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

MAYFIELD "206"			WELL #:	1H	RRCID ->	230353	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	9016 - 11410
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

MAYFIELD "A"			WELL #:	2H	RRCID ->	231908	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	9376	PERF.	9786 - 11733
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

MEDINA (900)			60190 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA			
MEDINA GAS COMPANY			558778									
SCHMIDT, CHESTER R.			WELL #:	1	RRCID ->	064609	COMPL. DATE	10/01/1961	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	991 - 1001
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILANO, EAST (BUDA)		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
ARBOL RESOURCES, INC.		028726										
BURNITT, PAULINE D.		WELL #: 1		RRCID -> 124756		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	944	2	21	9	N	19	228
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-	228
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-	228
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-	228
*01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-	228
*02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1883	2	28	9	N	25	253

CRISTINA		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
		028726										
WELL #: 1		RRCID -> 185270		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321						
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-	24
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-	24
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-	24
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-	24
*01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-	24
*02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-	24

BURNITT, PAULINE D.		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
		028726										
WELL #: 3		RRCID -> 191127		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340						
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-	-0-
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-	-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-	-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-	-0-
*01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-	-0-
*02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
BLACKBURN HUFF		076738										
WELL #: 1		RRCID -> 186571		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINERVA-ROCKDALE		61858 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MILAM				
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.		169786										
JEFFRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 128641		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC		182068		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MILAM				
WENZEL, BENNIE -B-		182068										
WELL #: 2		RRCID -> 147012		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM							
STEDMAN OIL & GAS CO.				816730											
PRATT, S. C. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 091648	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 1306	PERF. 982	- 992						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEDMAN, S. C. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 091649	COMPL. DATE 01/17/1981	TOTAL DEPTH 1420	PERF. 944	- 966						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEJAS EXPLORATION INC.				841275											
BEATHARD, EARL				WELL #: 3	RRCID -> 112485	COMPL. DATE 02/20/1984	TOTAL DEPTH 1415	PERF. 1298	- 1320						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #: 1	RRCID -> 140185	COMPL. DATE 11/18/1991	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10546	- 10619						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			181
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			181
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			181
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			181
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			181
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-			181
MULE CREEK (OLMOS)				63735 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK							
RALSTON OIL & GAS COMPANY				689275											
HALSELL -B-				WELL #: 1	RRCID -> 061022	COMPL. DATE 01/30/1974	TOTAL DEPTH 4700	PERF. N/A							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)				65494 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017											
MILBY				WELL #: 1 A	RRCID -> 141475	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2118	- 2130						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)		//CONT.//		65494	350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		//CONT.//		174017										
MILBY		WELL #:		2	RRCID ->	141477	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2060 - 2102			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
09		794 N	794	-0-	-0-	-0-		794	2	N	-0-		-0-	
10		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1132	2	N	-0-		-0-	
11		750 N	598	-0-	-152	-0-		598	2	N	-0-		-0-	
12		806 N	490	-0-	-316	-0-		490	2	N	-0-		-0-	
01		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
MILBY		WELL #:		4	RRCID ->	141578	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	2236	PERF. 2100 - 2114			
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-		623	2	N	-0-		-0-	
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-		890	2	N	-0-		-0-	
11		600 N	470	-0-	-130	-0-		470	2	N	-0-		-0-	
12		651 N	385	-0-	-266	-0-		385	2	N	-0-		-0-	
01		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
PANDALE (CANYON SAND)				68804	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
BONFIRE OPERATING LLC				082443										
BUNGER "30"		WELL #:		5	RRCID ->	196012	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4012 - 4298			
09		30 N	9	-0-	-21	-0-		9	3	N	-0-		-0-	
10		31 N	11	-0-	-20	-0-		11	3	N	-0-		-0-	
11		11 N	7	-0-	-4	-0-		7	3	N	-0-		-0-	
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3	N	-0-		-0-	
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3	N	-0-		-0-	
*02		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3	N	-0-		-0-	
-----														
MILLS TRUST "19"		WELL #:		1	RRCID ->	196157	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3590 - 3966			
09		30 N	19	-0-	-11	-0-		19	3	N	-0-		-0-	
10		31 N	12	-0-	-19	-0-		12	3	N	-0-		-0-	
11		30 N	8	-0-	-22	-0-		8	3	N	-0-		-0-	
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3	N	-0-		-0-	
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3	N	-0-		-0-	
*02		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3	N	-0-		-0-	
-----														
BUNGER "30"		WELL #:		1	RRCID ->	196271	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL DEPTH	4192	PERF. 4004 - 4109			
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	3	N	-0-		-0-	
10		31 N	24	-0-	-7	-0-		24	3	N	-0-		-0-	
11		60 N	16	-0-	-44	-0-		16	3	N	-0-		-0-	
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3	N	-0-		-0-	
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	3	N	-0-		-0-	
02		29 N	23	-0-	-6	-0-		23	3	N	-0-		-0-	
-----														
BUNGER "30"		WELL #:		2	RRCID ->	196272	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 2866 - 3700			
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		1126	3	N	-0-		-0-	
10		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-		1155	3	N	-0-		-0-	
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		1145	3	N	-0-		-0-	
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		1120	3	N	-0-		-0-	
01		1116 N	910	-0-	-206	-0-		910	3	N	-0-		-0-	
02		1044 N	979	-0-	-65	-0-		979	3	N	-0-		-0-	

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443								
BUNGER "30"		WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3		N	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-	-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-	-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-
-----										
MILLS 19		WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014		
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-	-0-
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	26 3		N	-0-	-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		N	-0-	-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-	-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-	-0-
-----										
MILLS TRUST "19"		WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840		
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-	-0-
11	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-	-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
-----										
MILLS TRUST "19"		WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-	-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
-----										
MILLS TRUST "19"		WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125		
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-	-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-	-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3		N	-0-	-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-	-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
-----										
BUNGER "30"		WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BUNGER "30"		WELL #: 8		RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260		
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-	-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.// 68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.// 082443									
BUNGER "30"		WELL #: 9		RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-		-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5 3	N	-0-		-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
-----											
MILLS TRUST "19"		WELL #: 4		RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970			
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
10	12	N	7	-0-	-5	-0-	7 3	N	-0-		-0-
11	14	N	4	-0-	-10	-0-	4 3	N	-0-		-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
-----											
MILLS TRUST "126"		WELL #: 3		RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214			
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-		-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
-----											
BUNGER "30"		WELL #: 6		RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305			
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-		-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-		-0-
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	666 3	N	-0-		-0-
01	682	N	542	-0-	-140	-0-	542 3	N	-0-		-0-
02	638	N	583	-0-	-55	-0-	583 3	N	-0-		-0-
-----											
MILLS TRUST "19"		WELL #: 10		RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320			
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-		-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
-----											
BUNGER "30"		WELL #: 7		RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458			
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5 3	N	-0-		-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-		-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-		-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
-----											
MILLS TRUST "19"		WELL #: 5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954			
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 3	N	-0-		-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
BONFIRE OPERATING LLC		//CONT.//		082443								
BUNGER "30"		WELL #:		10	RRCID ->	212106	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 3886 - 4407	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	9 N	2	-0-	-7	-0-		2 3		N	-0-		-0-
10	7 N	2	-0-	-5	-0-		2 3		N	-0-		-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 3		N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3		N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MILLS TRUST "19"		WELL #:		9	RRCID ->	212160	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3458 - 3908	
09	30 N	18	-0-	-12	-0-		18 3		N	-0-		-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-		11 3		N	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-		7 3		N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 3		N	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 3		N	-0-		-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 3		N	-0-		-0-
-----												
BUNGER "30"		WELL #:		11	RRCID ->	213038	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3892 - 4544	
09	13 N	2	-0-	-11	-0-		2 3		N	-0-		-0-
10	9 N	3	-0-	-6	-0-		3 3		N	-0-		-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 3		N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 3		N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	066927	COMPL. DATE	12/28/1975	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 2574 - 2878	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	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	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)		WELL #:		1	RRCID ->	220501	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7364 - 7611	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT		-0-

-----																	
PEARSALL (AUSTIN CHALK)			69981 125	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO											
FLINT OAK ENERGY, LLC			273933														
LASITER-WOOD ET AL UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 257597	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 6032	- 9330									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BAGGETT UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 257600	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 8318	PERF. 6224	- 6573									
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PEARSALL (BUDA LIME)			69981 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO											
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059														
SHINER RANCH			WELL #: 6	RRCID -> 230632	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 7811	- 8255									
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
-----																	
PEARSALL (BUDA, S.)			69981 375	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO											
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059														
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 284610	COMPL. DATE 03/01/2017	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 6016	- 10981									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CML EXPLORATION, LLC			120648														
RUSSELL			WELL #: 1	RRCID -> 289800	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 6664	PERF. 6738	- 13940									
09		1440 #	1252	-0-	-188	-0-	229	1	1023	2	N	-0-					-0-
10		1519 #	640	-0-	-879	-0-	24	1	616	2	N	-0-					-0-
11		1470 #	1374	-0-	-96	-0-	1372	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12		1519 #	1232	-0-	-287	-0-	101	1	1131	2	N	-0-					-0-
01		1364 #	1169	-0-	-195	-0-	108	1	1061	2	N	-0-					-0-
02		1334 #	908	-0-	-426	-0-	51	1	857	2	N	-0-					-0-
-----																	
PEARSALL (SAN MIGUEL)			69981 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FRIO											
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC			101691														
PEARSALL SWD			WELL #: 1	RRCID -> 266209	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH 4661	PERF. 4330	- 4360									
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PEMBERTON (NAVARRO) Y OIL COMPANY INC. DREYFUS, JACK J.		70374 500 950440		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM						
		WELL #: 1		RRCID -> 137179		COMPL. DATE 11/11/1988		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 1983 - 1989				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT, F. M.		70411 210 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 1690H		RRCID -> 200654		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5785 - 7306				
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	895 3	92 9	N	84				428
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-				428
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-				428
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1042 3	86 9	N	78	165 1			341
01	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057 3		N	-0-				341
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-				341

KOTHMAN		WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 6037		PERF. 5903 - 6983				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MYERS		WELL #: 1684H		RRCID -> 200961		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 5831		PERF. 5787 - 7037				
09	390	N	245	-0-	-145	-0-	245 3		N	-0-				17
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-				17
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-				17
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-				17
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-				17
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-				17

VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H		RRCID -> 201742		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 5820 - 6673				
09	1830	N	1690	-0-	-140	-0-	1690 3		N	-0-				58
10	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043 3		N	-0-				58
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3		N	-0-				58
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		N	-0-				58
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3		N	-0-				58
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 3		N	-0-				58

KOTHMAN		WELL #: 1675H		RRCID -> 202114		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 6028		PERF. 5951 - 7425				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC KOTHMAN		//CONT.// //CONT.//	70411 210 250718	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT									
		WELL #:	1691H	RRCID ->	202947	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	5971	PERF.	5862	-	6909		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
COMANCHE RANCH				WELL #:	W102H	RRCID ->	205342	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	4659	PERF.	4600	-	6600
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
COMANCHE RANCH				WELL #:	1015H	RRCID ->	207293	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	5000	-	6600
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2023 - WELL PLUGGED 12/1/2023															
COMANCHE RANCH				WELL #:	1091H	RRCID ->	208308	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	5055	PERF.	4990	-	7197
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2023 - WELL PLUGGED 11/29/23															
KOTHMAN				WELL #:	2691 H	RRCID ->	210715	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5922	-	6932
09	3000 N	3726	-0-	726	726	3726	3			N	-0-			-0-	
10	3100 N	2768	-0-	-332	394	2768	3			N	-0-			-0-	
11	2047 N	1653	-0-	-394	-0-	1653	3			N	-0-			-0-	
12	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-			-0-	
01	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-			-0-	
02	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			-0-	
COVERT				WELL #:	118H	RRCID ->	211755	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	6024	PERF.	6105	-	7502
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			32	
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-			32	
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			32	
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			32	
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			32	
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			32	
KOTHMAN				WELL #:	1629H	RRCID ->	212844	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5874	-	7189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	



PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT  
 EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718  
 WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		690 N	379	-0-	-311	-0-	379	3		N	-0-				40
10		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-				40
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-				40
12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-				40
01		1085 N	963	-0-	-122	-0-	963	3		N	-0-				40
02		1015 N	954	-0-	-61	-0-	954	3		N	-0-				40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-				22
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-				22
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-				22
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-				22
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-				22
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-				22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-				23
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-				23
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-				23
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-				23
01		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-				23
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-				23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

09		14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3		N	-0-				33
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-				33
11		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3		N	-0-				33
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		N	-0-				33
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		N	-0-				33
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		N	-0-				33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-				70
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-				70
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-				70
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-				70
01		155 N	51	-0-	-104	-0-	51	3		N	-0-				70
02		145 N	45	-0-	-100	-0-	45	3		N	-0-				70

HAMILTON, CLAY HAMILTON 348557 WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

09		420 N	312	-0-	-108	-0-	312	2		N	-0-				-0-
10		372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2		N	-0-				-0-
11		360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2		N	-0-				-0-
12		310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2		N	-0-				-0-
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-				-0-
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-				-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267							
PENA CREEK SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 7439 - 8352
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PENA CREEK SWD		WELL #:		2	RRCID ->	272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7379 - 8375
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PENA CREEK (OLMOS 2350)				70411 321	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
DAO OIL AND GAS				199804							
GROCE, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	147830	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 2350 - 2355
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933							
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:		25	RRCID ->	088334	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2226 - 2231
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
KOTHMAN, I. O. K.		WELL #:		1	RRCID ->	124152	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 2625 - 2750
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PENA CREEK (OLMOS 2400)				70411 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
FLINT OAK ENERGY, LLC				273933							
MYERS, J. S. ET AL		WELL #:		303	RRCID ->	125973	COMPL. DATE	11/30/1987	TOTAL DEPTH	2645	PERF. 2089 - 2550
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400)		//CONT.// 70411 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
FLINT OAK ENERGY, LLC		//CONT.// 273933														
MEYERS, J. S. ET AL		WELL #: 304		RRCID -> 126378		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WEBB, J.A.		WELL #: 15		RRCID -> 152975		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PENDENCIA (ESCONDIDO)		70453 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.		013831														
HALSELL RANCH -26-		WELL #: 1		RRCID -> 070270		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PENDENCIA (OLMOS)		70453 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.		013831														
HALSELL RANCH -14-		WELL #: 1		RRCID -> 075787		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PILONCILLO RANCH (OLMOS)		71507 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320														
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE		WELL #: 3		RRCID -> 071125		COMPL. DATE 09/27/1975		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142								
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					200
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					200
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					200
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					200
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					200
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					200
-----																
PLUGGED AND ABANDONED_____ 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)		71520 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC		593191								
PERLITZ-WRANGLER		WELL #:	2	RRCID ->	209362	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2532 - 2538
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POLECAT CREEK (PENN)		72221 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS		
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		319765								
COTTLE		WELL #:	1	RRCID ->	150089	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5752 - 5838
09	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
FIELD PETROLEUM CORP.		266906								
PALOMA "E"		WELL #:	153	RRCID ->	181892	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5088 - 5130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		233
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		233
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		233
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		233
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		233

PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
BRISCOE-SANER		2047								
		WELL #:	2047	RRCID ->	186238	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	5264	PERF. 5078 - 5092
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50

BRISCOE-SANER		643402		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
		2047								
		WELL #:	1046	RRCID ->	188396	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 5000 - 5016
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63

OIL AND GAS DIVISION

PRUE RANCH (OLMOS A) LP OPERATING, LLC HITZFELDER		73305 260 480178		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO					
		WELL #:	4	RRCID ->	175067	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2591 - 2601		
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HITZFELDER		WELL #:	6	RRCID ->	193850	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	2530 - 2540		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SNOOTS B		WELL #:	3	RRCID ->	290443	COMPL. DATE	06/03/2020	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2550 - 2555		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4055			N	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4055			N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4055			N	-0-			10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4055			N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4055			N	-0-			10
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4055			N	NO RPT			10
-----													
RHODE (7300) COLUMBUS ENERGY, LLC R. G. LINDHOLM GAS UNIT		76198 710 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
		WELL #:	2	RRCID ->	194094	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7447 - 7451		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LINDHOLM GU 86		WELL #:	1	RRCID ->	221358	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	7503 - 7761		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM C S		76198 950 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 1A		RRCID -> 112239		COMPL. DATE 10/26/1983		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10613 - 10662				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2910 X	2067	-0-	-843	-0-	117	1	1950	3	Y	-0-			67
10	3007 X	2202	-0-	-805	-0-	121	1	2080	3	Y	1			68
						1	9							
11	2910 X	1989	-0-	-921	-0-	99	1	1890	3	Y	-0-			68
12	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	117	1	2289	3	Y	-0-			68
01	2356 X	2301	-0-	-55	-0-	133	1	2168	3	Y	-0-			68
02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	132	1	2009	3	Y	2			70
						2	9							
-----														
LINDHOLM, R. G.		WELL #: 1		RRCID -> 112584		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10517 - 10553				
09	6510 X	5098	-0-	-1412	-0-	296	1	4802	3	Y	-0-			23
10	6727 X	5966	-0-	-761	-0-	303	1	5663	3	Y	-0-			23
11	6510 X	5346	-0-	-1164	-0-	264	1	5082	3	Y	-0-			23
12	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	279	1	5514	3	Y	-0-			23
01	5952 X	5437	-0-	-515	-0-	316	1	5121	3	Y	-0-			23
02	5568 X	4692	-0-	-876	-0-	294	1	4398	3	Y	-0-			23
-----														
RHODE, D. W. 26		WELL #: 1		RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 10851		PERF.10506 - 10556				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RHODE, D. W. 26		WELL #: 2		RRCID -> 119199		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10518 - 10580				
09	8880 X	6778	-0-	-2102	-0-	385	1	6317	3	Y	69	97	1	69
						76	9							
10	10323 X	6534	-0-	-3789	-0-	341	1	6191	3	Y	2			71
						2	9							
11	9990 X	6003	-0-	-3987	-0-	287	1	5566	3	Y	136	72	1	135
						150	9							
12	10323 X	6569	-0-	-3754	-0-	309	1	6126	3	Y	122	132	1	125
						134	9							
01	8587 X	6954	-0-	-1633	-0-	398	1	6454	3	Y	93	67	1	151
						102	9							
02	6554 X	5048	-0-	-1506	-0-	312	1	4684	3	Y	47	84	1	114
						52	9							
-----														
RHODE, D. W. 26		WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10519 - 10564				
09	1110 X	337	-0-	-773	-0-	19	1	315	3	Y	3	7	1	3
						3	9							
10	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			3
11	570 X	329	-0-	-241	-0-	17	1	309	3	Y	3	3	1	3
						3	9							
12	589 X	15	-0-	-574	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	3	1	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
02	319 N	263	-0-	-56	-0-	16	1	244	3	Y	3	1	1	3
						3	9							

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. 26		//CONT.// 76198 950 //CONT.// 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
		WELL #: 4		RRCID -> 119903		COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461			
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
09	1560 X	756	-0-	-804	-0-	43 1	705 3	Y	7	7 1		7
10	1891 X	1227	-0-	-664	-0-	8 9 64 1	1154 3	Y	8			15
11	1830 X	1101	-0-	-729	-0-	9 9 53 1	1011 3	Y	34	15 1		34
12	1891 X	1007	-0-	-884	-0-	37 9 48 1	937 3	Y	20	33 1		21
01	1240 N	548	-0-	-692	-0-	22 9 31 1	507 3	Y	9	17 1		13
02	1073 N	160	-0-	-913	-0-	10 9 10 1	149 3	Y	1	7 1		7
						1 9						

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652			
09	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	200 1	3316 3	Y	-0-			17
10	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	225 1	4369 3	Y	-0-			17
11	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	176 1	3414 3	Y	-0-			17
12	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	280 1	5617 3	Y	-0-			17
01	4588 X	3494	-0-	-1094	-0-	203 1	3291 3	Y	-0-			17
02	4292 X	3271	-0-	-1021	-0-	205 1	3066 3	Y	-0-			17

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827			
09	1470 X	608	-0-	-862	-0-	35 1	573 3	Y	-0-			11
10	1519 X	610	-0-	-909	-0-	30 1	580 3	Y	-0-			11
11	1470 X	434	-0-	-1036	-0-	21 1	413 3	Y	-0-			11
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	33 1	638 3	Y	-0-			11
01	620 X	464	-0-	-156	-0-	25 1	439 3	Y	-0-			11
02	580 X	341	-0-	-239	-0-	21 1	320 3	Y	-0-			11

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750			
09	780 N	536	-0-	-244	-0-	31 1	505 3	Y	-0-			30
10	1023 N	587	-0-	-436	-0-	30 1	557 3	Y	-0-			30
11	870 N	537	-0-	-333	-0-	27 1	509 3	Y	1			31
						1 9						
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	28 1	541 3	Y	-0-			31
01	589 N	509	-0-	-80	-0-	30 1	479 3	Y	-0-			31
02	522 N	428	-0-	-94	-0-	27 1	400 3	Y	1			32
						1 9						

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654			
09	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	89 1	1399 3	Y	-0-			40
10	3131 X	1087	-0-	-2044	-0-	55 1	1032 3	Y	-0-			40
11	3030 X	1888	-0-	-1142	-0-	93 1	1793 3	Y	2			42
						2 9						
12	3131 X	2572	-0-	-559	-0-	124 1	2448 3	Y	-0-			42
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	153 1	2546 3	Y	-0-			42
02	1827 X	1087	-0-	-740	-0-	68 1	1019 3	Y	-0-			42

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 #: 5		RRCID -> 213903		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	10680 X	8545	-0-	-2135	-0-	490 1	7965 3	Y	82	71 1	82
10	11036 X	8660	-0-	-2376	-0-	90 9	8197 3	Y	15		97
11	10680 X	8155	-0-	-2525	-0-	446 1	7538 3	Y	204	98 1	203
12	8835 X	8811	-0-	-24	-0-	17 9	8223 3	Y	155	198 1	160
01	8835 X	8661	-0-	-174	-0-	393 1	8037 3	Y	115	100 1	175
02	8265 X	7665	-0-	-600	-0-	224 9	7108 3	Y	74	97 1	152
						417 1					
						171 9					
						497 1					
						127 9					
						476 1					
						81 9					
-----											
RHODE RANCH (BASAL HOUSE)		76212 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
TEXAS ENERGEN INC.		101159									
RHODE RANCH		WELL #: 7801		RRCID -> 261633		COMPL. DATE 06/12/2010		TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027			
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	N	1		72
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	N	1		73
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
-----											
RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)		76212 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
LINDHOLM GU 86		WELL #: 1		RRCID -> 213924		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RHODE RANCH, EAST (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			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)		76213 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
TEXAS ENERGEN INC.		101159									
RHODE RANCH		WELL #: 7701		RRCID -> 279642		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115





OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	600 N	554	-0-	-46	-0-	58	1	479	3	Y	15	84	1	28	
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	17	9	73	1	Y	28			56	
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	31	9	60	1	Y	27			83	
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	30	9	74	1	Y	21			104	
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	23	9	84	1	Y	32	91	1	45	
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35	9	57	1	Y	25			70	
						28	9								

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

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

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

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

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

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

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

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

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
-----											
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400)		76213 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
RHODE, D. W. -18-		WELL #: 5		RRCID -> 101636		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10422 - 10434	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY)		76216 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973									
HARDIN SWD		WELL #: 1		RRCID -> 176018		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 5223		PERF. 4950 - 5000	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
RHODE RANCH, SW (FB-B)		76218 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
PERDIDO ENERGY, LLC		653223									
LINDHOLM		WELL #: 1A		RRCID -> 124558		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10916 - 10953	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67	
-----											
RHODE RANCH, SW (SAND 5)		76218 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
PERDIDO ENERGY, LLC		653223									
PILLSBURY		WELL #: 1		RRCID -> 122003		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11302		PERF. 9308 - 10295	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	59	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59	
-----											
RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)		76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
RHODE, D. W. -19-		WELL #: 2		RRCID -> 150011		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8926 - 8950	
09	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	468	1	7617	3	Y	-0-
10	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	427	1	7706	3	Y	-0-
11	5970 X	4956	-0-	-1014	-0-	239	1	4717	3	Y	-0-
12	8122 X	8084	-0-	-38	-0-	390	1	7694	3	Y	-0-
01	8370 X	4382	-0-	-3988	-0-	243	1	4139	3	Y	-0-
02	7830 X	316	-0-	-7514	-0-	19	1	297	3	Y	-0-
-----											
RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9171 - 9181	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)		//CONT.//		76219 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
RHODE, D. W. -25-		WELL #:		2	RRCID ->	221483	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9136 - 9148			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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			
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	N	-0-				89
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	N	-0-				89
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	3	N	-0-				89
12	527 N	481	-0-	-46	-0-	23	1	458	3	N	-0-				89
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	N	-0-				89
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	N	-0-				89

LINDHOLM 86-1				WELL #:	2	RRCID ->	220976	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9330 - 9372		
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	84	1	1338	3	N	-0-				13
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	68	1	1220	3	N	-0-				13
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	981	3	N	-0-				13
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	86	1	1692	3	N	-0-				13
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	92	1	1463	3	N	-0-				13
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	73	1	1089	3	N	-0-				13

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			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UMMA RESOURCES, LLC				875670		RRCID ->	165025	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8838 - 8858		
WHEELER, CLIFTON ET AL		WELL #:		3											
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT				-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE)				76219 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178											
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	274389	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11042 - 11188			
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				11
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				11
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LEWIS		WELL #: 1203		RRCID -> 205966		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
RINEHART (AUSTIN CHALK)		76757 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEXAR		
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III		861750								
TOMASI		WELL #: 1		RRCID -> 060433		COMPL. DATE 01/01/1975		TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONE OAK		WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONE OAK		WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE  
 PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327  
 LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 12910 - 12941

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

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 GILLEY, SAM D. 306100  
 DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
 GILLEY, SAM D. 306100  
 DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

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

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 BRP ENERGY, LLC 041519  
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	899	-0-	-310	-0-	899	2		N	-0-			-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
12	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			-0-
10	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-

FORZA OPERATING, LLC 278837  
 CLOUDT WELL #: 7601 RRCID -> 294085 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3780 - 4030

09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2023

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC			319765								
GLASSCOCK			WELL #: 1901	RRCID ->	138324	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 2383 - 2427	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2	N	-0-		-0-
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-		-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GLASSCOCK			WELL #: 1701	RRCID ->	138596	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 2762 - 3845	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GLASSCOCK			WELL #: 401	RRCID ->	138602	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2465 - 2477	
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-		-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
12		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2	N	-0-		-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GLASSCOCK			WELL #: 504	RRCID ->	138604	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2368 - 2381	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DISMUKES			WELL #: 5502	RRCID ->	138608	COMPL. DATE	05/26/1991	TOTAL DEPTH	4013	PERF. 3670 - 3882	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SWEETEN			WELL #: 2801	RRCID ->	139206	COMPL. DATE	07/30/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2748 - 2761	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DISMUKES			WELL #: 1101	RRCID ->	139210	COMPL. DATE	08/03/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3117 - 3158	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 319765								
DISMUKES		WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DISMUKES		WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890		
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2	N	-0-		-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2	N	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DISMUKES		WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GLASSCOCK		WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041		
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
10	465 N	274	-0-	-191	-0-	274 2	N	-0-		-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		-0-
12	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 2	N	-0-		-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		-0-
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DISMUKES		WELL #: 5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760		
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2	N	-0-		-0-
12	217 N	103	-0-	-114	-0-	103 2	N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FREEMAN		WELL #: 5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS													
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765													
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502													
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
09		300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2	N	-0-			-0-
10		310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2	N	-0-			-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
12		310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2	N	-0-			-0-
01		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420													
09		840 N	803	-0-	-37	-0-	803	2	N	-0-			-0-
10		899 N	736	-0-	-163	-0-	736	2	N	-0-			-0-
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			-0-
12		837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2	N	-0-			-0-
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			-0-
02		841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402													
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420													
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
10		217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2	N	-0-			-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460													
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896													
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-	-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-	-0-
11		120 N	62	-0-	-58	-0-	4	1	58	3	N	-0-	-0-
12		124 N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	N	-0-	-0-
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	N	-0-	-0-
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460												
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4702		RRCID -> 129110		COMPL. DATE 05/20/1988			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653					
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	
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	11	1	185	3	N	-0-			-0-
12	217 N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	N	-0-			-0-
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
02	203 N	96	-0-	-107	-0-	6	1	90	3	N	-0-			-0-
-----														
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4703		RRCID -> 129111		COMPL. DATE 05/20/1988			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644					
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	11	1	185	3	N	-0-			-0-
12	217 N	110	-0-	-107	-0-	6	1	104	3	N	-0-			-0-
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	3	N	-0-			-0-
02	203 N	96	-0-	-107	-0-	6	1	90	3	N	-0-			-0-
-----														
STEWART "47"		WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991			TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568					
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	16	1	248	3	N	-0-			-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	3	N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-			-0-
02	261 N	250	-0-	-11	-0-	15	1	235	3	N	-0-			-0-
-----														
HABY		WELL #: 148		RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850					
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-
-----														
HABY		WELL #: 140		RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792					
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
-----														
HABY		WELL #: 248		RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992			TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579					
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-
-----														
HABY		WELL #: 240		RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992			TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780					
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	N	-0-			-0-
10	341 N	234	-0-	-107	-0-	14	1	220	3	N	-0-			-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	-0-			-0-
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	20	1	307	3	N	-0-			-0-
01	248 N	72	-0-	-176	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
02	377 N	285	-0-	-92	-0-	17	1	268	3	N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460														
CLOUDT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992			TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	** CODE	EOM BALANCE
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-		31	1	498	3	N	-0-			-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-		14	1	218	3	N	-0-			-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-		30	1	476	3	N	-0-			-0-
12	558	N	366	-0-	-192	-0-		22	1	344	3	N	-0-			-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-		25	1	381	3	N	-0-			-0-
02	493	N	400	-0-	-93	-0-		24	1	376	3	N	-0-			-0-
-----																
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722							
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-		11	1	166	3	N	-0-			-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-		11	1	166	3	N	-0-			-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-		5	1	79	3	N	-0-			-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-		11	1	176	3	N	-0-			-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-		14	1	220	3	N	-0-			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-		7	1	112	3	N	-0-			-0-
-----																
WHITWORTH		WELL #: 135		RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471							
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-		10	1	154	3	N	-0-			-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-		7	1	115	3	N	-0-			-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-		13	1	199	3	N	-0-			-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-		12	1	187	3	N	-0-			-0-
01	124	N	6	-0-	-118	-0-		6	3			N	-0-			-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-		13	1	208	3	N	-0-			-0-
-----																
HABY		WELL #: 348		RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808							
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-		25	1	399	3	N	-0-			-0-
10	403	N	324	-0-	-79	-0-		19	1	305	3	N	-0-			-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-		32	1	501	3	N	-0-			-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-		23	1	355	3	N	-0-			-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-		25	1	396	3	N	-0-			-0-
02	377	N	306	-0-	-71	-0-		19	1	287	3	N	-0-			-0-
-----																
UPP OPERATING, LLC		875310		RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977			TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A							
HOPKINS, C. D. -A-		WELL #: 1														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		77759 375		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857														
OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 262141		COMPL. DATE 05/19/2011			TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		77759 375	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
D90 ENERGY, LLC				195797									
REYES GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	227961	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	6427	PERF. 6213 - 8393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2460 X	2183	-0-	-277	-0-	501 1	1678 2		N	4		206
							4 9						
10		2542 X	2038	-0-	-504	-0-	1098 1	940 2		N	-0-		206
11		2250 X	1795	-0-	-455	-0-	860 1	935 2		N	-0-		206
12		2511 X	1878	-0-	-633	-0-	941 1	931 2		N	5		211
							6 9						
01		2511 X	1864	-0-	-647	-0-	949 1	913 2		N	2		213
							2 9						
02		2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-				N	NO RPT		213
-----													
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6260 - 9850	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-		-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-		-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-		-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-		-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-		-0-
-----													
ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)				77760 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DIMMIT			
COVERT, F.M. III, M.D.				182820									
NCT B-9 /FEE/				WELL #:	1	RRCID ->	043377	COMPL. DATE	10/23/1967	TOTAL DEPTH	2300	PERF. N/A	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)				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	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
ROOS (WILCOX 7500)				78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A				WELL #:	2 F	RRCID ->	040834	COMPL. DATE	11/13/1966	TOTAL DEPTH	7660	PERF. N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	8 1	19 3		N	-0-		-0-

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
NEW WORLD ENERGY				606120								
DELANGE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 000438	COMPL. DATE 06/04/1958	TOTAL DEPTH 7648	PERF. 7500	- 7598			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
BAIN, W. S. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 000437	COMPL. DATE 02/07/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7596	- 7656			
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		44
10	744	N	97	-0-	-647	-0-	97	2	N	-0-		44
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		44
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-		44
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-		44
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	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			
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		113
10	279	N	36	-0-	-243	-0-	30	2	6	9	N	5
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	130	2	17	9	N	15
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	361	2	33	9	N	30
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	375	2	55	9	N	50
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	305	2	44	9	N	40
-----												
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A				WELL #: 1	RRCID -> 000440	COMPL. DATE 12/05/1958	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7512	- 7576			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
02	0	N	-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			
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	70	2			N	-0-
-----												
PHANTOM OIL & GAS				661328								
ROOS, R. C.				WELL #: 1	RRCID -> 000442	COMPL. DATE 02/04/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7473	- 7550			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE  
SDMB RESOURCES LLC 100634  
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12138 - 12220

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	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12350 - 12452

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3567			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3567			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3567			N	-0-			-0-
12	0 W	620	-0-	-0-	620	4187	620	3	N	-0-			-0-
01	0 W	556	-0-	-0-	556	4743	556	3	N	-0-			-0-
02	0 W	155	-0-	-0-	155	4898	155	3	N	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
BIRCH, J. M. 071336  
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

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

L & J EXPLORATION, LLC 479852  
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT  
L & J EXPLORATION, LLC 479852  
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			65
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			65
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			65
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			65
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			65
02	203 N	169	-0-	-34	-0-	169	2		N	-0-			65

SALT FLAT (NAVARRO)		79905 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALDWELL							
LULING WELL SERVICE		512680													
TILLER, J. R.		WELL #: 55		RRCID -> 113354		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 1520		PERF. 1079 - 1081					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAN CAJA (BLOCK 85 SD)		80153 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616													
HAYES-EZZELL		WELL #: 2 C		RRCID -> 076713		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 7806 - 7814					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAN CAJA (BLK 86 SD.)		80153 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616													
HAYES-EZZELL		WELL #: 2 T		RRCID -> 076846		COMPL. DATE 03/12/1978		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8316 - 8328					
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-				140
10	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-				140
11	1980 N	1689	-0-	-291	-0-	1686	2	3	9	N	3				143
12	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-				143
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2273	2	8	9	N	7				150
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2090	2	17	9	N	15				165
SAN MIGUEL CREEK (BUDA)		80300 022		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
RICKAWAY ENERGY, CORP.		710557													
GUBBELS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160860		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9524 - 9574					
09	2135 N	1744	-0-	-391	-0-	1715	2	29	9	Y	26	27	1		18
10	1705 N	1107	-0-	-598	-0-	1103	2	4	9	Y	4				22
11	2100	1448	-0-	-652	-0-	1427	2	21	9	Y	19	28	1		13
12	2170	227	-0-	-1943	-0-	227	2			Y	-0-				13
01	3503 #	798	-0-	-2705	-0-	788	2	10	9	Y	9				22
02	1682 #	1489	-0-	-193	-0-	1481	2	8	9	Y	7	22	1		7
SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
RICKAWAY ENERGY, CORP.		710557													
GUBBELS		WELL #: 35		RRCID -> 234773		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 9470 - 9497					
09	29940 X	9881	-0-	-20059	-0-	9720	2	161	9	Y	146	155	1		119
10	30938 X	6275	-0-	-24663	-0-	6250	2	25	9	Y	23				142
11	29940 X	8206	-0-	-21734	-0-	8085	2	121	9	Y	110	160	1		92
12	22320 X	1287	-0-	-21033	-0-	1287	2			Y	-0-				92
01	19778 X	5844	-0-	-13934	-0-	5775	2	69	9	Y	63				155
02	10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	10774	2	69	9	Y	63	165	1		53
GUBBELS		WELL #: 49		RRCID -> 261830		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9783 - 9794					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SCHAFER-BROWN (ANACACHO)		81404 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: MEDINA				
REGENCY ENERGY, INC.		698761										
N. N. H. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132555		COMPL. DATE 04/02/1989		TOTAL DEPTH 1925		PERF. 1912 - 1922		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO)		82261 498		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ZAVALA				
G/O INTERNATIONAL, INC.		292230										
PRYOR RANCH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 081136		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 1497		PERF. 668 - 704		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A-		WELL #: 2		RRCID -> 081137		COMPL. DATE 05/01/1977		TOTAL DEPTH 986		PERF. 718 - 756		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A-		WELL #: 4		RRCID -> 081139		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 1116		PERF. 830 - 834		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 081140		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 908		PERF. 739 - 755		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.)		82263 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
BAYLOR OPERATING, LLC		058832										
MAVERICK COUNTY WATER BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 075507		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 6347 - 6885		
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	367 3	N	-0-			13
10	465	N	289	-0-	-176	-0-	289 3	N	-0-			13
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	352 3	N	-0-			13
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	298 3	N	-0-			13
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-			13
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-			13



SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.			83704 300 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
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
DANIEL, M. K.			WELL #: 1		RRCID -> 157579		COMPL. DATE 01/01/1996			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747				
09	DLQ G-10	698	-0-	698	1921	125	1	573	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	694	-0-	694	2615	127	1	567	2	Y	-0-			-0-
11	1600 N	677	-0-	-923	1692	331	1	346	2	Y	-0-			-0-
12	1692 N	-0-	-0-	-1692	-0-					Y	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-			-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 3		RRCID -> 159570		COMPL. DATE 07/03/1996			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853				
09	DLQ G-10	153	-0-	153	1047	27	1	126	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	87	-0-	87	1134	16	1	71	2	Y	-0-			-0-
11	1135 N	1	-0-	-1134	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
DANIEL, M. K.			WELL #: 4		RRCID -> 159573		COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970				
09	DLQ G-10	1280	-0-	1280	3710	230	1	1050	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1269	-0-	1269	4979	233	1	1036	2	Y	-0-			-0-
11	1600 N	1191	-0-	-409	4570	583	1	608	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	1470					Y	-0-			-0-
01	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			-0-
02	1160 N	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-			-0-
DANIEL - STATE 2			WELL #: 1		RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770				
09	DLQ G-10	488	-0-	488	1602	87	1	401	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	712	-0-	712	2314	130	1	582	2	Y	-0-			-0-
11	1600 N	83	-0-	-1517	797	40	1	43	2	Y	-0-			-0-
12	797 N	-0-	-0-	-797	-0-					Y	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-
DANIEL-STATE 2			WELL #: 2		RRCID -> 160491		COMPL. DATE 10/05/1996			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 10			WELL #: 1		RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704				
09	DLQ G-10	195	-0-	195	514	35	1	160	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	203	-0-	203	717	37	1	166	2	Y	-0-			-0-
11	742 N	25	-0-	-717	-0-	12	1	13	2	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
MEADOWS-STATE 2			WELL #: 1		RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903				
09	DLQ G-10	98	-0-	98	198	17	1	81	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	106	-0-	106	304	19	1	87	2	Y	-0-			-0-
11	318 N	14	-0-	-304	-0-	7	1	7	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.//		383192									
DANIEL-STATE 2		WELL #:		3	RRCID ->	160853	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5116 - 5911	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	568	-0-	568	1724	102	1	466	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	592	-0-	592	2316	108	1	484	2	Y	-0-	-0-
11		1600 N	85	-0-	-1515	801	41	1	44	2	Y	-0-	-0-
12		801 N	-0-	-0-	-801	-0-					Y	-0-	-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		6	RRCID ->	160866	COMPL. DATE	11/03/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5292 - 5813	
09	DLQ	G-10	838	-0-	838	2695	151	1	687	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1087	-0-	1087	3782	199	1	888	2	Y	-0-	-0-
11		1600 N	154	-0-	-1446	2336	75	1	79	2	Y	-0-	-0-
12		2336 N	-0-	-0-	-2336	-0-					Y	-0-	-0-
01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		7	RRCID ->	160868	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5050 - 5894	
09	DLQ	G-10	907	-0-	907	2645	163	1	744	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1013	-0-	1013	3658	185	1	828	2	Y	-0-	-0-
11		1600 N	139	-0-	-1461	2197	68	1	71	2	Y	-0-	-0-
12		2197 N	-0-	-0-	-2197	-0-					Y	-0-	-0-
01		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
DANIEL - STATE 2		WELL #:		4	RRCID ->	161126	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4850 - 5779	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
DANIEL-STATE 2		WELL #:		5	RRCID ->	161128	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4844 - 5884	
09	DLQ	G-10	20	-0-	20	61	3	1	17	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	18	-0-	18	79	3	1	15	2	Y	-0-	-0-
11		106 N	27	-0-	-79	-0-	13	1	14	2	Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		8	RRCID ->	161129	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4826 - 5798	
09	DLQ	G-10	366	-0-	366	1433	66	1	300	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	307	-0-	307	1740	56	1	251	2	Y	-0-	-0-
11		1600 N	33	-0-	-1567	173	16	1	17	2	Y	-0-	-0-
12		173 N	-0-	-0-	-173	-0-					Y	-0-	-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 10		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 2		RRCID -> 161273		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4775		- 5646		
09	DLQ	G-10	1667	-0-	1667	4833	300 1	1367 2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	1419	-0-	1419	6252	260 1	1159 2	Y	-0-			-0-	
11		1600 N	174	-0-	-1426	4826	85 1	89 2	Y	-0-			-0-	
12		3100 N	-0-	-0-	-3100	1726			Y	-0-			-0-	
01		1726 N	-0-	-0-	-1726	-0-			Y	-0-			-0-	
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-			-0-	
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 3		RRCID -> 161274		COMPL. DATE 01/12/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4754		- 5767		
09	DLQ	G-10	134	-0-	134	376	24 1	110 2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	143	-0-	143	519	26 1	117 2	Y	-0-			-0-	
11		535 N	16	-0-	-519	-0-	8 1	8 2	Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-	
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 4		RRCID -> 161275		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4619		- 5646		
09	DLQ	G-10	193	-0-	193	694	34 1	159 2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	150	-0-	150	844	27 1	123 2	Y	-0-			-0-	
11		858 N	14	-0-	-844	-0-	7 1	7 2	Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-	
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 5		RRCID -> 161570		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5266		- 5783		
09	DLQ	G-10	127	-0-	127	383	22 1	105 2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	124	-0-	124	507	22 1	102 2	Y	-0-			-0-	
11		523 N	16	-0-	-507	-0-	8 1	8 2	Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-	
MEADOWS-STATE 10		WELL #: 6		RRCID -> 161633		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5136		- 5704		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #: 12		RRCID -> 162040		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4686		- 5574		
09	DLQ	G-10	48	-0-	48	100	8 1	40 2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	102	-0-	102	202	18 1	84 2	Y	-0-			-0-	
11		354 N	152	-0-	-202	-0-	74 1	78 2	Y	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-	
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.		WELL #: 14		RRCID -> 162042		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5111		- 5769		
09	DLQ	G-10	829	-0-	829	2445	149 1	680 2	Y	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	886	-0-	886	3331	162 1	724 2	Y	-0-			-0-	
11		1600 N	114	-0-	-1486	1845	56 1	58 2	Y	-0-			-0-	
12		1845 N	-0-	-0-	-1845	-0-			Y	-0-			-0-	
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-	
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS-STATE 12		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	162577	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	4218	-	5005
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	N	-0-			-0-
10		124 N	73	-0-	-51	-0-	13	1	60	2	N	-0-			-0-
11		90 N	12	-0-	-78	-0-	6	1	6	2	N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
				WELL #:	13	RRCID ->	163942	COMPL. DATE	07/12/1997	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5198	-	5812
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	94	1	429	2	N	-0-			-0-
10		403 N	401	-0-	-2	-0-	73	1	328	2	N	-0-			-0-
11		450 N	50	-0-	-400	-0-	24	1	26	2	N	-0-			-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
				WELL #:	6	RRCID ->	163946	COMPL. DATE	07/13/1997	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5498	-	5934
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	90	1	409	2	N	-0-			-0-
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	103	1	462	2	N	-0-			-0-
11		390 N	66	-0-	-324	-0-	32	1	34	2	N	-0-			-0-
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
				WELL #:	3	RRCID ->	164285	COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5432	-	6068
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	83	1	379	2	N	-0-			-0-
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	98	1	440	2	N	-0-			-0-
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	213	1	223	2	N	-0-			-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-			-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	164287	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5336	-	6010
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	82	1	374	2	N	-0-			-0-
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	86	1	384	2	N	-0-			-0-
11		480 N	61	-0-	-419	-0-	30	1	31	2	N	-0-			-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	164288	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5223	-	6093
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	137	1	625	2	N	-0-			-0-
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	132	1	587	2	N	-0-			-0-
11		570 N	94	-0-	-476	-0-	46	1	48	2	N	-0-			-0-
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
				WELL #:	10	RRCID ->	164559	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4849	-	5713
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K. 'A'		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K. 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 164779		COMPL. DATE 09/13/1997			TOTAL DEPTH 6264			PERF. 5196 - 6153				
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	177	1	809	2	N	-0-					-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	145	1	649	2	N	-0-					-0-
11	540 N	98	-0-	-442	-0-	48	1	50	2	N	-0-					-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 6290			PERF. 5192 - 6025				
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	145	1	661	2	N	-0-					-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	108	1	484	2	N	-0-					-0-
11	600 N	84	-0-	-516	-0-	41	1	43	2	N	-0-					-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 6160			PERF. 5215 - 5979				
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	2	N	-0-					-0-
10	217 N	131	-0-	-86	-0-	24	1	107	2	N	-0-					-0-
11	240 N	13	-0-	-227	-0-	6	1	7	2	N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 6180			PERF. 4943 - 6108				
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	N	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	2	N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	46	1	49	2	N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 9		RRCID -> 165884		COMPL. DATE 08/27/1997			TOTAL DEPTH 6465			PERF. 5444 - 6375				
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	72	1	330	2	N	-0-					-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	72	1	325	2	N	-0-					-0-
11	390 N	46	-0-	-344	-0-	22	1	24	2	N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 24		RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997			TOTAL DEPTH 6359			PERF. 5368 - 6174				
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	69	1	318	2	N	-0-					-0-
10	465 N	315	-0-	-150	-0-	57	1	258	2	N	-0-					-0-
11	420 N	50	-0-	-370	-0-	24	1	26	2	N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 22		RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 6434			PERF. 4975 - 6080				
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	53	1	245	2	N	-0-					-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	52	1	231	2	N	-0-					-0-
11	300 N	38	-0-	-262	-0-	18	1	20	2	N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192														
MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606								
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	68	1	311	2	N	-0-					-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	66	1	294	2	N	-0-					-0-
11	450 N	39	-0-	-411	-0-	19	1	20	2	N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744								
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	81	1	370	2	N	-0-	2	2	8		-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	78	1	352	2	N	-0-					-0-
11	300 N	54	-0-	-246	-0-	26	1	27	2	N	-0-	1	1	8		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	1	9			N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. A		WELL #: 9		RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153								
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	190	1	869	2	N	-0-					-0-
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	256	1	1140	2	N	-0-					-0-
11	600 N	151	-0-	-449	-0-	74	1	77	2	N	-0-					-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 17		RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102								
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	49	1	224	2	N	-0-					198
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	267	2	N	-0-					198
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	94	1	99	2	N	-0-					198
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					198
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					198
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					198
-----																
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 168128		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190								
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	85	1	391	2	N	-0-					-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	59	1	263	2	N	-0-					-0-
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	21	1	21	2	N	-0-					-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192											
DANIEL, M. K.		WELL #: 23		RRCID -> 168280		COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	2	N	-0-		-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	26	1	120	2	N	-0-		-0-
11	150 N	18	-0-	-132	-0-	9	1	9	2	N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MEADOWS		WELL #: 1181		RRCID -> 168658		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145				
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	93	1	426	2	N	-0-		-0-
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	95	1	425	2	N	-0-		-0-
11	540 N	66	-0-	-474	-0-	32	1	34	2	N	-0-		-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MEADOWS		WELL #: 1102		RRCID -> 169107		COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591				
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	93	1	423	2	N	-0-		-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	96	1	430	2	N	-0-		-0-
11	270 N	62	-0-	-208	-0-	30	1	32	2	N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-		-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #: 21R		RRCID -> 169113		COMPL. DATE 01/12/1998			TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MEADOWS		WELL #: 1183		RRCID -> 169832		COMPL. DATE 07/11/1998			TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662				
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	136	1	620	2	N	-0-		-0-
10	806 N	768	-0-	-38	-0-	141	1	627	2	N	-0-		-0-
11	780 N	105	-0-	-675	-0-	51	1	54	2	N	-0-		-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-		-0-
-----													
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169922		COMPL. DATE 08/12/1998			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243				
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	131	1	596	2	N	-0-		-0-
10	837 N	677	-0-	-160	-0-	124	1	553	2	N	-0-		-0-
11	810 N	99	-0-	-711	-0-	48	1	51	2	N	-0-		-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-		-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #: 18		RRCID -> 169923		COMPL. DATE 08/17/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468				
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	46	1	214	2	N	-0-		-0-
10	372 N	219	-0-	-153	-0-	40	1	179	2	N	-0-		-0-
11	390 N	30	-0-	-360	-0-	15	1	15	2	N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 25		RRCID -> 169924		COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 4924 - 4939		
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	60	1	275	2	N	-0-			-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	77	1	344	2	N	-0-			-0-
11	480 N	60	-0-	-420	-0-	29	1	31	2	N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998			TOTAL DEPTH 5450			PERF. 4947 - 5236		
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	191	1	869	2	N	-0-			-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	183	1	817	2	N	-0-			-0-
11	630 N	124	-0-	-506	-0-	61	1	63	2	N	-0-			-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 4297 - 4733		
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	2	N	-0-			-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	26	1	118	2	N	-0-			-0-
11	180 N	21	-0-	-159	-0-	10	1	11	2	N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 5550			PERF. 4648 - 5309		
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	79	1	363	2	N	-0-			-0-
10	496 N	418	-0-	-78	-0-	76	1	342	2	N	-0-			-0-
11	570 N	63	-0-	-507	-0-	31	1	32	2	N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 5600			PERF. 4808 - 5373		
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	86	1	394	2	N	-0-			-0-
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	91	1	408	2	N	-0-			-0-
11	510 N	64	-0-	-446	-0-	31	1	33	2	N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 5210			PERF. 4198 - 4955		
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	98	1	447	2	N	-0-			-0-
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	95	1	426	2	N	-0-			-0-
11	270 N	98	-0-	-172	-0-	48	1	50	2	N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS		WELL #: 1186		RRCID -> 173132		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5272			PERF. 4588 - 4859		
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	27	1	28	2	N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-



SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192												
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 21		RRCID -> 173133		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW							CODE	CODE			CODE	CODE	
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-			41 1	187 2	N	-0-			-0-
10	279 N	225	-0-	-54	-0-			41 1	184 2	N	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-			108 1	114 2	N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331					
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-			41 1	190 2	N	-0-			-0-
10	310 N	236	-0-	-74	-0-			43 1	193 2	N	-0-			-0-
11	300 N	30	-0-	-270	-0-			15 1	15 2	N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001					
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-			203 1	926 2	N	-0-			-0-
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-			194 1	865 2	N	-0-			-0-
11	1080 N	143	-0-	-937	-0-			70 1	73 2	N	-0-			-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452					
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-			143 1	652 2	N	-0-			-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-			174 1	775 2	N	-0-			-0-
11	600 N	17	-0-	-583	-0-			8 1	9 2	N	-0-			-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS		WELL #: 1104		RRCID -> 177153		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402					
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-			12 1	57 2	N	-0-			-0-
10	124 N	43	-0-	-81	-0-			7 1	36 2	N	-0-			-0-
11	90 N	19	-0-	-71	-0-			9 1	10 2	N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177345		COMPL. DATE 04/29/2000			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412					
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-			87 1	399 2	N	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-			95 1	425 2	N	-0-			-0-
11	510 N	59	-0-	-451	-0-			29 1	30 2	N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #: 29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330					
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-			37 1	169 2	N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-			37 1	169 2	N	-0-			-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-			95 1	100 2	N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE							
		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	152	1	691	2	N	-0-					-0-
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	138	1	616	2	N	-0-					-0-
11	720 N	89	-0-	-631	-0-	43	1	46	2	N	-0-					-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346							
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	111	1	508	2	N	-0-					-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	83	1	370	2	N	-0-					-0-
11	330 N	59	-0-	-271	-0-	29	1	30	2	N	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226							
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	45	1	208	2	N	-0-					-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	59	1	263	2	N	-0-					-0-
11	330 N	32	-0-	-298	-0-	15	1	17	2	N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL STATE "2"		WELL #: 7		RRCID -> 179614		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724							
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	125	1	569	2	N	-0-					-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	129	1	578	2	N	-0-					-0-
11	570 N	94	-0-	-476	-0-	46	1	48	2	N	-0-					-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K.		WELL #: 34		RRCID -> 181049		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038							
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	49	1	227	2	N	-0-					-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	46	1	208	2	N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MEADOWS		WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648							
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	26	1	123	2	N	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	2	N	-0-					-0-
11	150 N	18	-0-	-132	-0-	9	1	9	2	N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL STATE 2		WELL #: 8		RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC DANIEL, M.K. "A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 383192	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
DANIEL - STATE "2"		WELL #:		10	RRCID ->	182559	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5168	-	6288
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	133	1	609	2	N	-0-			-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	122	1	546	2	N	-0-			-0-
11	600 N	81	-0-	-519	-0-	40	1	41	2	N	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K.		WELL #:		33	RRCID ->	182815	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4726	-	5615
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	59	1	270	2	N	-0-			-0-
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	59	1	267	2	N	-0-			-0-
11	330 N	45	-0-	-285	-0-	22	1	23	2	N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		26	RRCID ->	182998	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	5711	-	6372
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	2	N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	19	1	21	2	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	182999	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4730	-	5615
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	112	1	514	2	N	-0-			-0-
10	775 N	696	-0-	-79	-0-	127	1	569	2	N	-0-			-0-
11	690 N	610	-0-	-80	-0-	298	1	312	2	N	-0-			-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		24	RRCID ->	183065	COMPL. DATE	03/13/2001	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	4826	-	5429
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	259	2	N	-0-			-0-
10	341 N	310	-0-	-31	-0-	57	1	253	2	N	-0-			-0-
11	330 N	42	-0-	-288	-0-	20	1	22	2	N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MEADOWS		WELL #:		1176	RRCID ->	183915	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4460	-	5214
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	105	1	482	2	N	-0-			-0-
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	114	1	508	2	N	-0-			-0-
11	690 N	71	-0-	-619	-0-	35	1	36	2	N	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.// 383192										
DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3 N	3	-0-	-0-		3 2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2			N	-0-			-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 32		RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094				
09		564 N	564	-0-	-0-	101 1	463 2	N	-0-			-0-
10		589 N	565	-0-	-24	103 1	462 2	N	-0-			-0-
11		570 N	79	-0-	-491	39 1	40 2	N	-0-			-0-
12		589 N	-0-	-0-	-589			N	-0-			-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558			N	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87			N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 39		RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927				
09		490 N	490	-0-	-0-	88 1	402 2	N	-0-			-0-
10		493 N	493	-0-	-0-	90 1	403 2	N	-0-			-0-
11		510 N	461	-0-	-49	226 1	235 2	N	-0-			-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496			N	-0-			-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496			N	-0-			-0-
02		435 N	-0-	-0-	-435			N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MEADOWS		WELL #: 1106		RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025				
09		604 N	604	-0-	-0-	108 1	496 2	N	-0-			-0-
10		651 N	531	-0-	-120	97 1	434 2	N	-0-			-0-
11		510 N	104	-0-	-406	50 1	54 2	N	-0-			-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620			N	-0-			-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527			N	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87			N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494				
09		644 N	644	-0-	-0-	116 1	528 2	N	-0-			-0-
10		645 N	645	-0-	-0-	118 1	527 2	N	-0-			-0-
11		630 N	146	-0-	-484	71 1	75 2	N	-0-			-0-
12		651 N	-0-	-0-	-651			N	-0-			-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651			N	-0-			-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145			N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #: 36		RRCID -> 187714		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494				
09		399 N	399	-0-	-0-	72 1	327 2	N	-0-			-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11			N	-0-			-0-
11		9 N	-0-	-0-	-9			N	-0-			-0-
12		279 N	-0-	-0-	-279			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) HEXP OPERATING, LLC MEADOWS		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 383192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----											
MEADOWS		WELL #: 1173		RRCID ->	189039	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	4578 - 5040
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	97	1	443	2	N	-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	104	1	467	2	N	-0-
11	420 N	72	-0-	-348	-0-	35	1	37	2	N	-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1182R		RRCID ->	191348	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4848 - 4877
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	87	1	396	2	N	-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	91	1	406	2	N	-0-
11	480 N	64	-0-	-416	-0-	31	1	33	2	N	-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1177		RRCID ->	193488	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	4753 - 5637
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	117	2	N	-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	26	1	116	2	N	-0-
11	150 N	20	-0-	-130	-0-	9	1	11	2	N	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1107		RRCID ->	197265	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4736 - 5345
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	N	-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	20	1	88	2	N	-0-
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	7	1	8	2	N	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-
-----											
DANIEL-STATE 2		WELL #: 11		RRCID ->	211763	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	6053	PERF.	4860 - 5768
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	81	1	369	2	N	-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	111	1	494	2	N	-0-
11	450 N	71	-0-	-379	-0-	34	1	37	2	N	-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-
-----											
DANIEL-STATE "2"		WELL #: 9		RRCID ->	221145	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	4820 - 5910
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID ->	222228	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	5304 - 5718
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	112	1	513	2	N	-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	76	1	342	2	N	-0-
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	23	1	25	2	N	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
HEXP OPERATING, LLC		//CONT.//		383192										
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		9	RRCID ->	232693	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	4721 - 5475		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-		9	1	42	2	N	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-		9	1	42	2	N	-0-		-0-
11	60 N	9	-0-	-51	-0-		4	1	5	2	N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-		-0-
-----														
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		7	RRCID ->	232712	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	4979 - 5509		
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-		75	1	346	2	N	-0-		-0-
10	527 N	465	-0-	-62	-0-		85	1	380	2	N	-0-		-0-
11	510 N	56	-0-	-454	-0-		27	1	29	2	N	-0-		-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-		-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-						N	-0-		-0-
-----														
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		8	RRCID ->	232713	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	4950 - 5488		
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-		27	1	124	2	N	-0-		-0-
10	217 N	119	-0-	-98	-0-		21	1	98	2	N	-0-		-0-
11	180 N	26	-0-	-154	-0-		12	1	14	2	N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-						N	-0-		-0-
-----														
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	258489	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5180 - 5700		
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-		133	1	609	2	N	6	6 8	188
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-		141	1	630	2	N	10	10 8	188
11	750 N	104	-0-	-646	-0-		50	1	53	2	N	1	1 8	188
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		1	9			N	-0-		188
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-		188
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-						N	-0-		188
-----														
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544			RRCID ->	169573	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5455 - 5924		
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		2										
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	2			N	-0-		-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-		270	2			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
-----														
BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		1	RRCID ->	169579	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4930 - 5948		
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-		868	2			N	-0-		-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-		904	2			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-		-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "113"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 2		RRCID -> 169581	COMPL. DATE 06/28/1998	TOTAL DEPTH 6203	PERF. 5227	-		5890		
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-	-0-	
10	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-	-0-	
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 1		RRCID -> 169721	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH 6203	PERF. 5194	-		5778		
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-	-0-	
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-	-0-	
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 1		RRCID -> 169722	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 5182	-		6006		
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-	-0-	
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-	-0-	
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 2		RRCID -> 169723	COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH 6206	PERF. 5178	-		5941		
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-	-0-	
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K. "112"		WELL #: 3		RRCID -> 169724	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 5170	-		6000		
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-	-0-	
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	-0-	
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 3		RRCID -> 169725	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5252	-		5969		
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-	-0-	
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 3		RRCID -> 171141	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 4730	-		5280		
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-	-0-	
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "112"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
09	10	11	12	01	02	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	4	RRCID ->	171293	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5168 - 5972
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-	-0-
10	868 N	782	-0-	-86	-0-	782 2		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5713	PERF. 4644 - 5195
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 4691 - 5275
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4140 - 4843
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	226 2		N	-0-	-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:	2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	5711	PERF. 4409 - 4835
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-	-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:	3	RRCID ->	171458	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5121 - 5939
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-	-0-
10	558 N	549	-0-	-9	-0-	549 2		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:	6	RRCID ->	171459	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 4790 - 4803
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "9"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 6		RRCID -> 171472	COMPL. DATE 10/26/1998	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 4851	-	5887							
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 171474	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 5605	PERF. 4868	-	4878							
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "9"		WELL #: 3		RRCID -> 173556	COMPL. DATE 04/17/1999	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5490	-	5500							
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174167	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH 6145	PERF. 5200	-	5623							
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					123
10	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					123
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
M. K. DANIEL 111A		WELL #: 2		RRCID -> 174866	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 5248	-	5426							
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 5		RRCID -> 175780	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 6003	PERF. 4787	-	5382							
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544													
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 6		RRCID -> 177892		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 4830 - 5556					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 7		RRCID -> 179954		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5167 - 5882					
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 5		RRCID -> 179955		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 4628 - 5693					
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-				-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 6		RRCID -> 179956		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4628 - 4986					
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179961		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 4881 - 6040					
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DANIEL, M. K. "113"		WELL #: 4		RRCID -> 180061		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 5178 - 5540					
09	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 5		RRCID -> 180062		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5206 - 5542					
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 112 "A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
DANIELS, M. K. III A		WELL #: 4		RRCID -> 181359	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5150	-		5616						
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #: 8		RRCID -> 181360	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5141	-		5605						
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
M. K. DANIEL IIIA		WELL #: 7		RRCID -> 181363	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5122	-		5896						
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIELS, M. K. 112A		WELL #: 10		RRCID -> 181590	COMPL. DATE 02/06/2001	TOTAL DEPTH 6032	PERF. 5090	-		5642						
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. "109"		WELL #: 6		RRCID -> 181891	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 4664	-		5408						
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K. "110"		WELL #: 6		RRCID -> 181939	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5168	-		5490						
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K.		WELL #: 701		RRCID -> 182709		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BLACK, HALLIE 3		WELL #: 5		RRCID -> 182710		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890			
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2	N	-0-		-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 702		RRCID -> 182712		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882			
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 704		RRCID -> 183015		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624			
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-
10	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 705		RRCID -> 183585		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700			
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BLACK, HALLIE 3		WELL #: 4		RRCID -> 183934		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968			
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 602		RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756			
09	180 N	63	-0-	-117	-0-	63	2	N	-0-		-0-
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DANIEL, M. K. 112A		WELL #:		9A	RRCID ->	184788	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	5192 - 6020	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336 2		N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		601	RRCID ->	184934	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4776 - 5824	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273 2		N	-0-			-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-		303 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K. 109		WELL #:		7	RRCID ->	185010	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5080 - 5788	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-		88 2		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K. 110		WELL #:		8	RRCID ->	185014	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	5261	PERF.	4440 - 5062	
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		1042 2		N	-0-			-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-		891 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6084	PERF.	4590 - 5666	
09	450 N	293	-0-	-157	-0-		293 2		N	-0-			-0-
10	527 N	257	-0-	-270	-0-		257 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
DANIEL, M. K.		WELL #:		703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4580 - 5894	
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236 2		N	-0-			-0-
10	248 N	191	-0-	-57	-0-		191 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BLACK, HALLIE 108		WELL #:		5	RRCID ->	185018	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4187 - 4986	
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269 2		N	-0-			-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-		642 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DANIEL, M. K.		WELL #: 609		RRCID -> 185993	COMPL. DATE 08/26/2001	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 4634	-	5806			
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			-0-
10	992 N	870	-0-	-122	-0-	870 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 610		RRCID -> 185994	COMPL. DATE 09/27/2001	TOTAL DEPTH 6180	PERF. 5265	-	5672			
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 7		RRCID -> 185995	COMPL. DATE 09/28/2001	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 4835	-	5700			
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 9		RRCID -> 225026	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5010	-	5957			
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #: 8		RRCID -> 225149	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5008	-	5932			
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 710		RRCID -> 243566	COMPL. DATE 09/07/2008	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4678	-	5660			
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.		WELL #: 709		RRCID -> 243836	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4659	-	0			
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. HALLIE BLACK "3A"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
DANIEL, M. K.		WELL #: 711		RRCID -> 245148	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 6135	PERF. 4495	-	5605							
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
10	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K.		WELL #: 712		RRCID -> 245149	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4694	-	5622							
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DANIEL, M. K.		WELL #: 611		RRCID -> 247472	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 5497	PERF. 4762	-	5438							
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLACK, HALLIE "4A"		WELL #: 405		RRCID -> 247475	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 4888	-	5894							
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLACK, HALLIE "3B"		WELL #: 2		RRCID -> 247477	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 4947	-	5976							
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	651 N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HALLIE BLACK 4B		WELL #: 402		RRCID -> 247478	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 6132	PERF. 5050	-	5776							
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	341 N	155	-0-	-186	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K.		WELL #: 613		RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144		PERF. 4716 - 5624	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	720 N	456	-0-	-264	-0-	456 2	N	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
BLACK, HALLIE 4A		WELL #: 406		RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 4934 - 5728	
09	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2	N	-0-			-0-
10	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-		N	-0-			-0-
01	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 708		RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4570 - 5839	
09	420 N	248	-0-	-172	-0-	248 2	N	-0-			-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HALLIE BLACK 3A		WELL #: 11		RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4803 - 5922	
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2	N	-0-			-0-
10	248 N	117	-0-	-131	-0-	117 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HALLIE BLACK 4B		WELL #: 403		RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5230 - 5955	
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-			-0-
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	655 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-			-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 707		RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4814 - 5659	
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-
10	372 N	166	-0-	-206	-0-	166 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
DANIEL, M. K.		WELL #: 713		RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 4636 - 5813	
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-			-0-
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-		N	-0-			-0-
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-



SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
HALLIE BLACK 4B		WELL #:		404	RRCID ->	251657	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6049	PERF. 5000 - 5915	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
M. K. DANIEL 111A		WELL #:		10	RRCID ->	251677	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4754 - 5510	
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DANIEL, M. K.		WELL #:		612	RRCID ->	256034	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4914 - 5858	
09	240 N	132	-0-	-108	-0-	132 2		N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OXY USA INC.		630591			RRCID ->	118864	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4231 - 5185	
MALONE "12"		WELL #:		1								
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	24	-0-	24	-0-	24 2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	34	-0-	34	-0-	34 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	58		N	-0-			-0-
-----												
MALONE		WELL #:		1	RRCID ->	201547	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4771 - 4860	
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
-----												
BUNGER "5"		WELL #:		2	RRCID ->	202985	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	4516	PERF. 4083 - 4446	
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		Y	-0-			-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		Y	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	693 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	613	-0-	613	-0-	613 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	395	-0-	395	-0-	1008 395 2		Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MALONE "13"		WELL #: 2		RRCID -> 203271		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2	N	-0-			-0-
10	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2	N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
-----												
BUNGER "5"		WELL #: 3		RRCID -> 204705		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
-----												
BUNGER "5"		WELL #: 5		RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125				
09	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	2	Y	-0-			-0-
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			-0-
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1002	-0-	1002	1002	1002	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1018	-0-	1018	2020	1018	2	Y	-0-			-0-
-----												
RED STAG OPERATING, LLC		697118		RRCID -> 160346		COMPL. DATE 07/15/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138				
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT		WELL #: 1										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SILVER OIL & GAS INC.		781880		RRCID -> 113570		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664				
TENNECO FEE		WELL #: 1										
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3	N	-0-			-0-
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	3	N	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			-0-
01	496 N	405	-0-	-91	-0-	405	3	N	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880									
TENNECO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 116047		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4607 - 5544	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	390 N	311	-0-	-79	-0-	311	3	N	-0-		-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	N	-0-		-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-
01	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	3	N	-0-		-0-
02	406 N	390	-0-	-16	-0-	390	3	N	-0-		-0-
-----											
MEADOWS "8"		WELL #: 1		RRCID -> 162619		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4632 - 5936	
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-		-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	N	-0-		-0-
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	137	3	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL		WELL #: 801		RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138		PERF. 4215 - 5788	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL		WELL #: 803		RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040		PERF. 4732 - 5804	
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-		-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL		WELL #: 804		RRCID -> 232379		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4716 - 5756	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-		-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3	N	-0-		-0-
12	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3	N	-0-		-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-		-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-		-0-
-----											
DANIEL		WELL #: 805		RRCID -> 232380		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 5997		PERF. 5245 - 5709	
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-		-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
-----											
TENNECO FEE		WELL #: 903		RRCID -> 233668		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5336 - 5658	
09	780 N	749	-0-	-31	-0-	749	3	N	-0-		-0-
10	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3	N	-0-		-0-
11	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	3	N	-0-		-0-
12	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	3	N	-0-		-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-		-0-
02	725 N	689	-0-	-36	-0-	689	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880										
TENNECO FEE		WELL #:		904	RRCID ->	233669	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4710 - 5742		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
11	450 N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-			-0-
12	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
02	348 N	333	-0-	-15	-0-	333	3			N	-0-			-0-
-----														
UPP OPERATING, LLC				875310		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
DANIEL, M. K.				WELL #:	11	RRCID ->	169424	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4424 - 5806	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WTG EXPLORATION				945220		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
MITCHELL, MYRTLE				WELL #:	2	RRCID ->	176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	5192 - 5555	
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	250	2	N	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	57	1	254	2	N	-0-			-0-
11	330 N	276	-0-	-54	-0-	135	1	141	2	N	-0-			-0-
12	310 N	135	-0-	-175	-0-	135	1			N	-0-			-0-
*01	310 N	135	-0-	-175	-0-	135	1			N	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-	135	1			N	-0-			-0-
-----														
SNAKEBITE (ELLENBURGER)				84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
FOUR SQUARE RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	193586	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7352 - 10162	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
FOUR SQUARE RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	193587	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7100 - 10019	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RICHARDSON				WELL #:	1	RRCID ->	196315	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7002 - 9717	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 200402		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 206726		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 208095		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 208917		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		13T	RRCID ->	214352	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6628 - 6791	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	226535	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	6788	PERF. 7157 - 9700	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	243038	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6681 - 6815	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	244789	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6785 - 8700	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UPP OPERATING, LLC		875310		FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		0061EH	RRCID ->	157235	COMPL. DATE	09/09/1995	TOTAL DEPTH	6549	PERF. 7705 - 9859
09	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3		Y	-0-					-0-
10	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2690	3	1 9	Y	1		1 8			-0-
11	3180 X	2457	-0-	-723	-0-	2457	3		Y	-0-					-0-
12	3286 X	2717	-0-	-569	-0-	2717	3		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2512	-0-	2512	2512	2512	3		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3019	-0-	3019	5531	3019	3		Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		072EH	RRCID ->	157925	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	10303	PERF. 7593 - 10303	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
UPP OPERATING, LLC		//CONT.// 875310									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 0071HR		RRCID ->	157992	COMPL. DATE	02/03/1996	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	6996 - 9768
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3570 X	3002	-0-	-568	-0-	3002 3	Y	-0-			-0-
10	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3357 3	Y	2	9	2	-0-
11	3240 X	2989	-0-	-251	-0-	2989 3	Y			2	8
12	3348 X	2983	-0-	-365	-0-	2983 3	Y				-0-
01	DLQ G-10	2916	-0-	2916	2916	2916 3	Y				-0-
02	DLQ G-10	3221	-0-	3221	6137	3221 3	Y				-0-
FOUR SQUARE RANCH											
		WELL #: 0073EH		RRCID ->	159590	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6939 - 9450
09	2970 X	1433	-0-	-1537	-0-	1433 3	Y	-0-			-0-
10	3069 X	1921	-0-	-1148	-0-	1921 3	Y	-0-			-0-
11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 3	Y	-0-			-0-
12	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2053	-0-	2053	2053	2053 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1431	-0-	1431	3484	1431 3	Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"											
		WELL #: 0541EH		RRCID ->	163552	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	6948 - 10087
09	8280 X	7733	-0-	-547	-0-	7733 3	Y	-0-			-0-
10	8556 X	6245	-0-	-2311	-0-	6245 3	Y	-0-			-0-
11	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8086 3	Y	-0-			-0-
12	7874 X	7756	-0-	-118	-0-	7756 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7768	-0-	7768	7768	7768 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7204	-0-	7204	14972	7204 3	Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"											
		WELL #: 0542EH		RRCID ->	163994	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	6925 - 9177
09	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	9620 3	Y	-0-			-0-
10	9548 X	7713	-0-	-1835	-0-	7713 3	Y	-0-			-0-
11	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	8901 3	Y	-0-			-0-
12	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	8904 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	8842	-0-	8842	8842	8842 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8029	-0-	8029	16871	8029 3	Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"											
		WELL #: 0543E		RRCID ->	197032	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6669 - 6688
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH											
		WELL #: 62E		RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6686 - 8253
09	2400 X	2027	-0-	-373	-0-	2027 3	N	-0-			-0-
10	2480 X	1624	-0-	-856	-0-	1624 3	N	-0-			-0-
11	2220 X	2135	-0-	-85	-0-	2135 3	N	-0-			-0-
12	2294 X	2083	-0-	-211	-0-	2083 3	N	-0-			-0-
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 3	N	-0-			-0-
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3	N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH											
		WELL #: 65E		RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6824 - 6856
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3	Y	-0-			-0-
10	806 N	630	-0-	-176	-0-	630 3	Y	-0-			-0-
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	Y	-0-			-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	746	-0-	746	746	746 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	870	-0-	870	1616	870 3	Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
UPP OPERATING, LLC		//CONT.//		875310								
FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6630 - 6658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	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-	
02	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	
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-	
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-	-0-	
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
FOUR SQUARE RANCH "A"												
		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626 - 6698	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SOKOL (SAN MIGUEL)												
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				84504 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
BOWMAN-RUSSELL				681459								
		WELL #:		6	RRCID ->	167911	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 1768 - 1780	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SOMERSET												
ROBINSON, WINFRED JR.				84560 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: ATASCOSA				
ROBINSON, WINFRED				721660								
		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF. N/A	
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-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ROBINSON, WINFRED												
		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF. 550 - 615	
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-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
SPAULDING (WILCOX SLICK)		84971 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 2		RRCID -> 198806		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 8938		PERF. 8720 - 8730			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
-----													
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 1		RRCID -> 198809		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8706 - 8722			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
-----													
SPINACH (ELAINE)		85188 300		ASSOCIATED		49B				CNTY: ZAVALA			
RICKAWAY ENERGY, CORP.		710557											
SPINACH (ELAINE) UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064649		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3764 - 3801			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STOCKDALE (CARRIZO)		86217 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: WILSON			
P.S.N. PETROLEUM, INC.		631524											
REAMS, WAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 085690		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 448		PERF. 435 - 438			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
REAMS, WAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 085933		COMPL. DATE 12/13/1979		TOTAL DEPTH 452		PERF. 445 - 452			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STOREY (4470)		86357 304		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
VT STOREY, H. D.		WELL #: 3		RRCID -> 050840		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 4540 - 4560			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOREY (4900)		86357 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
VT STOREY, H. D.		WELL #: 5 U		RRCID -> 051836		COMPL. DATE 12/10/1971		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STOREY (5150, GRABEN)		86357 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
VT STOREY, H. D.		WELL #: 5 M		RRCID -> 051901		COMPL. DATE 12/10/1971		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A			
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
PXP MARTIN, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 000480		COMPL. DATE 02/02/1954		TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120			
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2	Y	-0-		-0-
10	1364	N	691	-0-	-673	-0-	274 1	417 2	Y	-0-	-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		Y	-0-	-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		Y	-0-	-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		Y	-0-	-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		Y	-0-	-0-

PETTY, O. S. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 000481		COMPL. DATE 04/18/1988		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10126 - 10270	
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-	-0-
10	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	561 1	558 2	N	-0-	-0-
11	1110	N	978	-0-	-132	-0-	382 1	596 2	N	-0-	-0-
12	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	791 1	334 2	N	-0-	-0-
01	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	613 1	485 2	N	-0-	-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	583 1	411 2	N	-0-	-0-

PXP PETTY, O. S. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 000482		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9981 - 10225	
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	254 1	640 2	N	-0-	-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	153 1	387 2	N	-0-	-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	113 1	480 2	N	-0-	-0-
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	105 1	454 2	N	-0-	-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	130 1	419 2	N	-0-	-0-
02	580	N	261	-0-	-319	-0-	33 1	228 2	N	-0-	-0-

PXP PETTY, O. S. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 000483		COMPL. DATE 09/15/1954		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9971 - 10224	
09	930	N	178	-0-	-752	-0-	178 2		Y	-0-	-0-
10	961	N	80	-0-	-881	-0-	32 1	48 2	Y	-0-	-0-
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	473 2		Y	-0-	-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-	-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-	-0-
02	464	N	91	-0-	-373	-0-	91 2		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958										TOTAL DEPTH 10232	PERF.10010 - 10216					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959										TOTAL DEPTH N/A	PERF.10104 - 10184					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	852	-0-	852	852	427	1	425	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	3180	-0-	3180	4032	1243	1	1937	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2285	-0-	2285	6317	1606	1	679	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	496	-0-	496	6813	277	1	219	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1015	-0-	1015	7828	595	1	420	2	N	-0-					-0-
-----																
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977										TOTAL DEPTH 10508	PERF. 4497 - 4610					
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
-----																
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976										TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	217 N	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
-----																
VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976										TOTAL DEPTH 10414	PERF. 9917 - 10124					
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-	11	1			6
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					6
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					6
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	6	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997										TOTAL DEPTH 10249	PERF. 9868 - 10206					
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
-----																
CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997										TOTAL DEPTH 10267	PERF. 9993 - 10100					
09	510 N	3	-0-	-507	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09		2370 X	1411	-0-	-959	-0-	1411	2			Y	-0-			-0-
10		2449 X	611	-0-	-1838	-0-	242	1	369	2	Y	-0-			-0-
11		1980 X	1716	-0-	-264	-0-	1716	2			Y	-0-			-0-
12		2046 X	1336	-0-	-710	-0-	1336	2			Y	-0-			-0-
01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-			-0-
02		1653 N	1271	-0-	-382	-0-	1271	2			Y	-0-			-0-
-----															
PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260															
09		870 N	731	-0-	-139	-0-	207	1	524	2	N	-0-			-0-
10		713 N	678	-0-	-35	-0-	193	1	485	2	N	-0-			-0-
11		600 N	537	-0-	-63	-0-	103	1	434	2	N	-0-			-0-
12		744 N	670	-0-	-74	-0-	126	1	544	2	N	-0-			-0-
01		682 N	617	-0-	-65	-0-	147	1	470	2	N	-0-			-0-
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	73	1	517	2	N	-0-			-0-
-----															
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A															
09		1440 N	222	-0-	-1218	-0-	222	2			N	-0-			-0-
10		1054 N	541	-0-	-513	-0-	271	1	270	2	N	-0-			-0-
11		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	656	1	1023	2	N	-0-			-0-
12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	908	1	384	2	N	-0-			-0-
01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	571	1	452	2	N	-0-			-0-
02		1624 N	470	-0-	-1154	-0-	275	1	195	2	N	-0-			-0-
-----															
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477															
09		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
10		1209 N	655	-0-	-554	-0-	655	2			N	-0-			-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
12		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
01		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
-----															
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004															
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-			-0-
10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-			-0-
11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-			-0-
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-			-0-
01		744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
02		638 N	331	-0-	-307	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
-----															
VT ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061															
09		911 N	911	-0-	-0-	-0-	38	1	873	2	N	-0-	29	1	12
10		963 N	963	-0-	-0-	-0-	136	1	827	2	N	-0-			12
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	102	1	538	2	N	-0-			12
12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	136	1	708	2	N	-0-	38	36	14
							42	9							
01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	130	1	573	2	N	-0-			14
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	49	1	395	2	N	-0-			14

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	Y	-0-			-0-
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	Y	-0-			-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	757	-0-	-80	-0-	757	2	Y	-0-			-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	Y	-0-			-0-
02	725 N	664	-0-	-61	-0-	664	2	Y	-0-			-0-
-----												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915												
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SUTTON PRODUCING CORP. 831283												
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152												
09	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2	N	-0-			-0-
10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3109	2	N	1	1		-0-
11	3000 X	2651	-0-	-349	-0-	2651	2	N	-0-			-0-
12	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2	N	-0-			-0-
01	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2	N	-0-			-0-
02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2	N	-0-			-0-
-----												
APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256												
09	2940 X	1979	-0-	-961	-0-	1979	2	N	-0-			-0-
10	2449 X	1964	-0-	-485	-0-	1964	2	N	-0-			-0-
11	2370 X	2082	-0-	-288	-0-	2082	2	N	-0-			-0-
12	2170 X	2071	-0-	-99	-0-	2071	2	N	-0-			-0-
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2	N	-0-			-0-
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-			-0-
-----												
APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247												
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-			-0-
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-			-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-			-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-			-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-			-0-
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.// 86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
SUTTON PRODUCING CORP.		//CONT.// 831283													
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-				-0-
10	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2		N	-0-				-0-
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-				-0-
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-				-0-
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-				-0-
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-				-0-
-----															
REEVES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096						
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-				-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-				-0-
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	-0-	406	2		N	-0-				-0-
12	713 N	429	-0-	-284	-0-	-0-	429	2		N	-0-				-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-				-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-				-0-
-----															
PRYOR		WELL #: 2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193						
09	1560 N	858	-0-	-702	-0-	-0-	858	2		N	-0-				-0-
10	1612 N	851	-0-	-761	-0-	-0-	851	2		N	-0-				-0-
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-				-0-
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-				-0-
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-				-0-
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-				-0-
-----															
PRYOR		WELL #: 3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217						
09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-				-0-
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-				-0-
11	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	-0-	1346	2		N	-0-				-0-
12	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	-0-	1341	2		N	-0-				-0-
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-				-0-
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-				-0-
-----															
REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 152753		COMPL. DATE 11/22/1994			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263						
09	2580 X	2320	-0-	-260	-0-	-0-	2319	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	2666 X	2301	-0-	-365	-0-	-0-	2301	2		N	-0-				-0-
11	2130 X	2031	-0-	-99	-0-	-0-	2031	2		N	-0-				-0-
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-				-0-
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-				-0-
02	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-				-0-
-----															
SUN T S H (OLMOS)		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611													
GUTIERREZ D		WELL #: 3		RRCID -> 112227		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520						
09	360 N	288	-0-	-72	-0-	-0-	58	1	230 2	Y	-0-				11
10	465 N	352	-0-	-113	-0-	-0-	74	1	278 2	Y	-0-				11
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	328 2	Y	-0-				11
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	319 2	Y	-0-				11
01	DLQ G-10	178	-0-	178	-0-	-0-	31	1	147 2	Y	-0-				11
02	DLQ G-10	58	-0-	58	-0-	-0-	236	6	52 2	Y	-0-				11

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611							
GUTIERREZ E		WELL #:		2	RRCID ->	112228	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7524 - 7562
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		200 N	200	-0-	-0-	40 1	160 2	Y	-0-		-0-
10		637 N	637	-0-	-0-	135 1	502 2	Y	-0-		-0-
11		339 N	339	-0-	-0-	52 1	287 2	Y	-0-		-0-
12		397 N	397	-0-	-0-	66 1	331 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	307	-0-	307	54 1	253 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	428	-0-	428	42 1	386 2	Y	-0-		-0-
-----											
WINSLOW, O. H.		WELL #:		1	RRCID ->	112230	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7527 - 7554
09		1157 N	1157	-0-	-0-	232 1	925 2	Y	-0-		13
10		184 N	184	-0-	-0-	39 1	145 2	Y	-0-		13
11		162 N	162	-0-	-0-	25 1	137 2	Y	-0-		13
12		158 N	158	-0-	-0-	26 1	131 2	Y	1		14
01	DLQ	G-10	167	-0-	167	29 1	138 2	Y	-0-		14
02	DLQ	G-10	163	-0-	163	16 1	147 2	Y	-0-		14
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	112232	COMPL. DATE	07/10/1984	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7438 - 7456
09		34 N	34	-0-	-0-	7 1	27 2	N	-0-		-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	7 1	26 2	N	-0-		-0-
11		30 N	19	-0-	-11	3 1	16 2	N	-0-		-0-
12		31 N	19	-0-	-12	3 1	16 2	N	-0-		-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	9 1	42 2	N	-0-		-0-
02		29 N	21	-0-	-8	2 1	19 2	N	-0-		-0-
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112234	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7462 - 7480
09		540 N	445	-0-	-95	89 1	356 2	Y	-0-		9
10		496 N	471	-0-	-25	100 1	371 2	Y	-0-		9
11		473 N	473	-0-	-0-	73 1	400 2	Y	-0-		9
12		524 N	524	-0-	-0-	87 1	437 2	Y	-0-		9
01	DLQ	G-10	516	-0-	516	90 1	426 2	Y	-0-		9
02	DLQ	G-10	510	-0-	510	1026	50 1	460 2	Y	-0-	9
-----											
GUTIERREZ B		WELL #:		4R	RRCID ->	165568	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 7381 - 7532
09		90 N	75	-0-	-15	15 1	60 2	Y	-0-		18
10		93 N	55	-0-	-38	12 1	43 2	Y	-0-		18
11		60 N	50	-0-	-10	8 1	42 2	Y	-0-		18
12		93 N	30	-0-	-63	5 1	25 2	Y	-0-		18
01	DLQ	G-10	22	-0-	22	4 1	18 2	Y	-0-		18
02	DLQ	G-10	87	-0-	87	109	8 1	79 2	Y	-0-	18
-----											
APPLING		WELL #:		2 B	RRCID ->	169629	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5848 - 5854
09		213 N	213	-0-	-0-	43 1	170 2	Y	-0-		-0-
10		270 N	270	-0-	-0-	57 1	213 2	Y	-0-		-0-
11		252 N	252	-0-	-0-	39 1	213 2	Y	-0-		-0-
12		246 N	246	-0-	-0-	41 1	205 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	183	-0-	183	32 1	151 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	200	-0-	200	383	19 1	181 2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GUTIERREZ A		WELL #: 3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	9 1	34 2	Y	-0-					8
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	17 1	61 2	Y	-0-					8
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9 1	49 2	Y	-0-					8
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	4 1	22 2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10	21	-0-	21	21	4 1	17 2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10	48	-0-	48	69	5 1	43 2	Y	-0-					8
-----														
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528					
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	195 1	779 2	N	-0-					-0-
10	961 N	393	-0-	-568	-0-	83 1	310 2	N	-0-					-0-
11	840 N	12	-0-	-828	-0-	2 1	10 2	N	-0-					-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-					-0-
01	403 N	21	-0-	-382	-0-	4 1	17 2	N	-0-					-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-					-0-
-----														
WINSLOW, O. H.		WELL #: 3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563					
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	21 1	83 2	Y	-0-					6
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	26 1	98 2	Y	-0-					6
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	17 1	93 2	Y	-0-					6
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	22 1	112 2	Y	-0-					6
01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	24 1	113 2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10	126	-0-	126	263	12 1	114 2	Y	-0-					6
-----														
STOCKTON, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001			TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516					
09	390 N	196	-0-	-194	-0-	39 1	157 2	Y	-0-					-0-
10	372 N	213	-0-	-159	-0-	45 1	168 2	Y	-0-					-0-
11	300 N	185	-0-	-115	-0-	29 1	156 2	Y	-0-					-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	57 1	285 2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	260	-0-	260	260	45 1	215 2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	223	-0-	223	483	22 1	201 2	Y	-0-					-0-
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	11	1			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5					7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	21	1			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					3
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602					
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	107 1	427 2	Y	-0-					-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	103 1	386 2	Y	-0-					-0-
11	480 N	476	-0-	-4	-0-	73 1	403 2	Y	-0-					-0-
12	558 N	452	-0-	-106	-0-	75 1	377 2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	446	-0-	446	446	78 1	368 2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	459	-0-	459	905	45 1	414 2	Y	-0-					-0-
-----														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 187454		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650					
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	305 1	1220 2	Y	-0-					-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	290 1	1081 2	Y	-0-					-0-
11	1440 N	1402	-0-	-38	-0-	216 1	1186 2	Y	-0-					-0-
12	1488 N	1350	-0-	-138	-0-	224 1	1126 2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1381	-0-	1381	1381	241 1	1140 2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1167	-0-	1167	2548	113 1	1054 2	Y	-0-					-0-



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
MARTIN, J. C.		WELL #: 8		RRCID -> 193174		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	Y	-0-				63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
-----															
MARTIN, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 193177		COMPL. DATE 02/21/2003			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162						
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	43	1	171	2	Y	-0-				7
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	53	1	197	2	Y	30	32	1		5
						33	9								
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	214	2	Y	1				6
						1	9								
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	42	1	212	2	Y	15				21
						17	9								
01	DLQ G-10	278	-0-	278	278	39	1	187	2	Y	47	61	1		7
						52	9								
02	DLQ G-10	216	-0-	216	494	21	1	195	2	Y	-0-				7
-----															
GUTIERREZ F		WELL #: 1		RRCID -> 193512		COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974						
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	29	1	115	2	Y	-0-				11
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	35	1	130	2	Y	9				20
						10	9								
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	2	Y	-0-				20
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	25	1	123	2	Y	-0-				20
01	DLQ G-10	134	-0-	134	134	23	1	111	2	Y	-0-				20
02	DLQ G-10	129	-0-	129	263	13	1	116	2	Y	-0-				20
-----															
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 194970		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180						
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	174	1	696	2	Y	-0-				12
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	238	1	886	2	Y	5				17
						6	9								
11	960 N	801	-0-	-159	-0-	117	1	640	2	Y	40				57
						44	9								
12	899 N	578	-0-	-321	-0-	77	1	387	2	Y	104	104	1		57
						114	9								
01	DLQ G-10	441	-0-	441	441	77	1	364	2	Y	-0-				57
02	DLQ G-10	340	-0-	340	781	33	1	307	2	Y	-0-				57
-----															
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624						
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	Y	-0-				2
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	12	1	45	2	Y	-0-				2
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	Y	-0-				2
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	Y	-0-				2
01	DLQ G-10	78	-0-	78	78	14	1	64	2	Y	-0-				2
02	DLQ G-10	71	-0-	71	149	7	1	64	2	Y	-0-				2
-----															
WINSLOW, O. H.		WELL #: 4		RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672						
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	39	1	155	2	Y	-0-				11
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	29	1	107	2	Y	-0-				11
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	125	2	Y	-0-				11
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	12	1	58	2	Y	-0-				11
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4	1	1	3	2	Y	-0-				11
02	DLQ G-10	85	-0-	85	89	8	1	77	2	Y	-0-				11

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
MARTIN, J. C.		WELL #:		6	RRCID ->	197267	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7572 -	7609
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		1430 N	1430	-0-	-0-	286 1	1144 2	Y	-0-			42
10		1567 N	1567	-0-	-0-	332 1	1235 2	Y	-0-			42
11		1234 N	1234	-0-	-0-	190 1	1044 2	Y	-0-			42
12		1488 N	1387	-0-	-101	230 1	1157 2	Y	-0-			42
01	DLQ	G-10	1495	-0-	1495	261 1	1234 2	Y	-0-			42
02	DLQ	G-10	1056	-0-	1056	103 1	953 2	Y	-0-			42
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #:		5	RRCID ->	198581	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7615 -	7680
09		480 N	297	-0-	-183	59 1	238 2	Y	-0-			20
10		403 N	401	-0-	-2	85 1	316 2	Y	-0-			20
11		729 N	729	-0-	-0-	112 1	617 2	Y	-0-			20
12		547 N	547	-0-	-0-	91 1	456 2	Y	-0-			20
01	DLQ	G-10	468	-0-	468	82 1	386 2	Y	-0-			20
02	DLQ	G-10	525	-0-	525	993	51 1	474 2	Y	-0-		20
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	199445	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7550 -	7568
09		120 N	87	-0-	-33	17 1	70 2	Y	-0-			14
10		155 N	95	-0-	-60	20 1	75 2	Y	-0-			14
11		120 N	84	-0-	-36	13 1	71 2	Y	-0-			14
12		93 N	32	-0-	-61	5 1	27 2	Y	-0-			14
01	DLQ	G-10	26	-0-	26	5 1	21 2	Y	-0-			14
02	DLQ	G-10	17	-0-	17	43	2 1	15 2	Y	-0-		14
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	199448	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7626 -	7649
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #:		6	RRCID ->	199826	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7568 -	7624
09		209 N	209	-0-	-0-	42 1	167 2	Y	-0-			1
10		222 N	222	-0-	-0-	47 1	175 2	Y	-0-			1
11		191 N	191	-0-	-0-	29 1	162 2	Y	-0-			1
12		237 N	237	-0-	-0-	39 1	198 2	Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	198	-0-	198	35 1	163 2	Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	182	-0-	182	380	18 1	164 2	Y	-0-		1
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	200718	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7584 -	7616
09		1214 N	1214	-0-	-0-	243 1	971 2	Y	-0-			6
10		1271 N	1157	-0-	-114	244 1	911 2	Y	2			8
						2 9						
11		1140 N	1102	-0-	-38	167 1	915 2	Y	18			26
						20 9						
12		1240 N	1179	-0-	-61	187 1	940 2	Y	47	47 1		26
						52 9						
01	DLQ	G-10	1029	-0-	1029	180 1	849 2	Y	-0-			26
02	DLQ	G-10	1069	-0-	1069	2098	104 1	965 2	Y	-0-		26

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	203292	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7438 - 7538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		180 N	100	-0-	-80	-0-	20 1	80 2	N	-0-			114
10		124 N	94	-0-	-30	-0-	20 1	74 2	N	-0-			114
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	15 1	80 2	N	-0-			114
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	28 1	139 2	N	-0-			114
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	19 1	88 2	N	-0-			114
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	11 1	100 2	N	-0-			114
-----													
GUTIERREZ F		WELL #:		04	RRCID ->	204699	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7558 - 7661	
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	92 1	369 2	Y	-0-			2
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	103 1	385 2	Y	1			3
							1 9						
11		420 N	402	-0-	-18	-0-	62 1	340 2	Y	-0-			3
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	88 1	439 2	Y	-0-			3
01	DLQ	G-10	481	-0-	481		84 1	397 2	Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	501	-0-	501	982	49 1	452 2	Y	-0-			3
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	204700	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7494 - 7625	
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	37 1	148 2	Y	-0-			65
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	45 1	168 2	Y	-0-			65
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	30 1	165 2	Y	-0-			65
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	41 1	203 2	Y	-0-			65
01	DLQ	G-10	193	-0-	193		34 1	159 2	Y	-0-			65
02	DLQ	G-10	201	-0-	201	394	20 1	181 2	Y	-0-			65
-----													
WINSLOW, O. H.		WELL #:		7	RRCID ->	205320	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7553 - 7624	
09		690 N	617	-0-	-73	-0-	123 1	494 2	Y	-0-			-0-
10		713 N	685	-0-	-28	-0-	145 1	540 2	Y	-0-			-0-
11		660 N	591	-0-	-69	-0-	91 1	500 2	Y	-0-			-0-
12		651 N	619	-0-	-32	-0-	103 1	516 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	549	-0-	549		96 1	453 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	626	-0-	626	1175	61 1	565 2	Y	-0-			-0-
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	205322	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7562 - 7586	
09		960 N	720	-0-	-240	-0-	144 1	576 2	Y	-0-			-0-
10		705 N	705	-0-	-0-	-0-	149 1	556 2	Y	-0-			-0-
11		780 N	616	-0-	-164	-0-	95 1	521 2	Y	-0-			-0-
12		744 N	403	-0-	-341	-0-	67 1	336 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	688	-0-	688	688	120 1	568 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	468	-0-	468	1156	45 1	423 2	Y	-0-			-0-
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	205803	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7616 - 7668	
09		1380 N	686	-0-	-694	-0-	137 1	549 2	Y	-0-			81
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	188 1	702 2	Y	-0-			81
11		1440 N	1007	-0-	-433	-0-	155 1	852 2	Y	-0-			81
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	121 1	605 2	Y	-0-			81
01	DLQ	G-10	1092	-0-	1092		191 1	901 2	Y	-0-			81
02	DLQ	G-10	835	-0-	835	1927	81 1	754 2	Y	-0-			81

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GUTIERREZ E		WELL #:		5	RRCID ->	207421	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7546 -	7590	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	178	-0-	-2	-0-		36 1	142 2	Y	-0-			2
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-		40 1	148 2	Y	-0-			2
11	180 N	179	-0-	-1	-0-		28 1	151 2	Y	-0-			2
12	186 N	176	-0-	-10	-0-		29 1	147 2	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	146	-0-	146	146		25 1	121 2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	142	-0-	142	288		14 1	128 2	Y	-0-			2
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #:		15	RRCID ->	208720	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7531 -	7558	
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-		179 1	716 2	Y	-0-			2
10	1364 N	968	-0-	-396	-0-		205 1	763 2	Y	-0-			2
11	960 N	418	-0-	-542	-0-		64 1	354 2	Y	-0-			2
12	930 N	392	-0-	-538	-0-		65 1	327 2	Y	-0-			2
01	DLQ G-10	804	-0-	804	804		140 1	664 2	Y	-0-			2
02	DLQ G-10	714	-0-	714	1518		69 1	645 2	Y	-0-			2
MARTIN, J. C.													
		WELL #:		10	RRCID ->	208727	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7697 -	7743	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		2 1	8 2	Y	-0-			10
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		2 1	8 2	Y	-0-			10
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-		2 1	8 2	Y	-0-			10
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		2 1	8 2	Y	-0-			10
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10		2 1	8 2	Y	-0-			10
02	DLQ G-10	10	-0-	10	20		1 1	9 2	Y	-0-			10
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #:		14	RRCID ->	208733	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7588 -	7630	
09	660 N	433	-0-	-227	-0-		87 1	346 2	Y	-0-			4
10	775 N	381	-0-	-394	-0-		81 1	300 2	Y	-0-			4
11	450 N	225	-0-	-225	-0-		35 1	190 2	Y	-0-			4
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-		98 1	491 2	Y	-0-			4
01	DLQ G-10	713	-0-	713	713		124 1	589 2	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	437	-0-	437	1150		42 1	395 2	Y	-0-			4
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #:		16	RRCID ->	208735	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7580 -	7614	
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-		104 1	415 2	Y	-0-			-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-		131 1	488 2	Y	-0-			-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-		85 1	464 2	Y	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-		77 1	384 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	336	-0-	336	336		59 1	277 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	328	-0-	328	664		32 1	296 2	Y	-0-			-0-
REEVES													
		WELL #:		4	RRCID ->	208921	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 7429 -	7449	
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		1 1	2 2	Y	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-		12 1	44 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-		3 1	19 2	Y	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-		2 1	11 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	4		1 1	3 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	41		4 1	33 2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE													
		WELL #:		12	RRCID ->	208947	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7614 -	7668	
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-		41 1	162 2	Y	-0-			56
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-		30 1	111 2	Y	-0-			56
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-		27 1	148 2	Y	-0-			56
12	124 N	77	-0-	-47	-0-		13 1	64 2	Y	-0-			56
01	DLQ G-10	36	-0-	36	36		6 1	30 2	Y	-0-			56
02	DLQ G-10	50	-0-	50	86		5 1	45 2	Y	-0-			56

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #:		9	RRCID ->	209325	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7512 - 7532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	143 1	571 2	Y	-0-			29
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	194 1	722 2	Y	-0-			29
11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	112 1	614 2	Y	-0-			29
12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	142 1	712 2	Y	2			31
							2 9						
01	DLQ	G-10	430	-0-	430	430	75 1	355 2	Y	-0-			31
02	DLQ	G-10	540	-0-	540	970	52 1	488 2	Y	-0-			31
-----													
WINSLOW, O. H.		WELL #:		8	RRCID ->	209846	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7524 - 7550	
09		450 N	434	-0-	-16	-0-	87 1	347 2	Y	-0-			10
10		465 N	415	-0-	-50	-0-	88 1	327 2	Y	-0-			10
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	76 1	416 2	Y	-0-			10
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	78 1	393 2	Y	-0-			10
01	DLQ	G-10	526	-0-	526	526	92 1	434 2	Y	-0-			10
02	DLQ	G-10	396	-0-	396	922	38 1	358 2	Y	-0-			10
-----													
WINSLOW, O. H.		WELL #:		10	RRCID ->	210849	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6000 - 7720	
09		150 N	92	-0-	-58	-0-	18 1	74 2	Y	-0-			-0-
10		155 N	88	-0-	-67	-0-	19 1	69 2	Y	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	24 1	132 2	Y	-0-			-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	34 1	169 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	241	-0-	241	241	42 1	199 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	199	-0-	199	440	19 1	180 2	Y	-0-			-0-
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #:		11	RRCID ->	210851	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6002 - 7573	
09		720 N	638	-0-	-82	-0-	128 1	510 2	Y	-0-			8
10		713 N	648	-0-	-65	-0-	137 1	511 2	Y	-0-			8
11		660 N	567	-0-	-93	-0-	87 1	480 2	Y	-0-			8
12		660 N	660	-0-	-0-	-0-	110 1	550 2	Y	-0-			8
01	DLQ	G-10	605	-0-	605	605	106 1	499 2	Y	-0-			8
02	DLQ	G-10	546	-0-	546	1151	53 1	493 2	Y	-0-			8
-----													
WINSLOW, O. H.		WELL #:		14	RRCID ->	210852	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF.	6002 - 7702	
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	8 1	31 2	Y	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	13 1	49 2	Y	-0-			-0-
11		60 N	32	-0-	-28	-0-	5 1	27 2	Y	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	16 1	81 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	68	-0-	68	68	12 1	56 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	48	-0-	48	116	5 1	43 2	Y	-0-			-0-
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	211029	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7500 - 7580	
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-	41 1	163 2	Y	-0-			-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	72 1	268 2	Y	-0-			-0-
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	43 1	234 2	Y	-0-			-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	55 1	275 2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	338	-0-	338	338	59 1	279 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	261	-0-	261	599	25 1	236 2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #: 13		RRCID -> 212093		COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	69	1	275	2	Y	-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	69	1	256	2	Y	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	57	1	312	2	Y	-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	66	1	330	2	Y	-0-
01 DLQ	G-10	363	-0-	363	363	63	1	300	2	Y	-0-
02 DLQ	G-10	343	-0-	343	706	33	1	310	2	Y	-0-
-----											
MARTIN, J. C.		WELL #: 12		RRCID -> 212162		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702		
09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	174	1	693	2	Y	43
10	775 N	733	-0-	-42	-0-	155	1	578	2	Y	43
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	112	1	616	2	Y	43
12	868 N	647	-0-	-221	-0-	107	1	540	2	Y	43
01 DLQ	G-10	712	-0-	712	712	124	1	588	2	Y	43
02 DLQ	G-10	611	-0-	611	1323	59	1	552	2	Y	43
-----											
STOCKTON A		WELL #: 3		RRCID -> 212163		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472		
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	148	1	594	2	Y	4
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	132	1	494	2	Y	4
11	660 N	504	-0-	-156	-0-	78	1	426	2	Y	4
12	775 N	526	-0-	-249	-0-	87	1	439	2	Y	4
01 DLQ	G-10	536	-0-	536	536	94	1	442	2	Y	4
02 DLQ	G-10	287	-0-	287	823	28	1	259	2	Y	4
-----											
PRYOR		WELL #: 1		RRCID -> 212165		COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550		
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	50	1	200	2	Y	-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	58	1	218	2	Y	-0-
11	300 N	161	-0-	-139	-0-	25	1	136	2	Y	-0-
12	248 N	95	-0-	-153	-0-	16	1	79	2	Y	-0-
01 DLQ	G-10	576	-0-	576	576	101	1	475	2	Y	-0-
02 DLQ	G-10	1018	-0-	1018	1594	99	1	919	2	Y	-0-
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 212533		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498		
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	2	Y	5
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	12	1	43	2	Y	5
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	3	1	15	2	Y	5
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	Y	5
01 DLQ	G-10	1452	-0-	1452	1452	253	1	1199	2	Y	5
02 DLQ	G-10	1088	-0-	1088	2540	106	1	982	2	Y	5
-----											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 212595		COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498		
09	690 N	668	-0-	-22	-0-	134	1	534	2	Y	4
10	713 N	478	-0-	-235	-0-	101	1	375	2	Y	6
						2	9				
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	99	1	546	2	Y	15
						17	9				
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	111	1	558	2	Y	38
						42	9				1
01 DLQ	G-10	607	-0-	607	607	106	1	501	2	Y	21
02 DLQ	G-10	586	-0-	586	1193	57	1	529	2	Y	21

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
MARTIN, J. C.		WELL #:		13		RRCID -> 212613		COMPL. DATE 08/20/2005			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	9 1	38 2	Y	-0-				10
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	11 1	40 2	Y	-0-				10
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	6 1	34 2	Y	-0-				10
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	6 1	32 2	Y	-0-				10
01	DLQ	G-10	22	-0-	22		4 1	18 2	Y	-0-				10
02	DLQ	G-10	31	-0-	31	53	3 1	28 2	Y	-0-				10
-----														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		19		RRCID -> 212615		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526			
09		150 N	89	-0-	-61	-0-	18 1	71 2	Y	-0-				1
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	29 1	107 2	Y	-0-				1
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	32 1	177 2	Y	-0-				1
12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	67 1	337 2	Y	-0-				1
01	DLQ	G-10	461	-0-	461	461	80 1	381 2	Y	-0-				1
02	DLQ	G-10	409	-0-	409	870	40 1	369 2	Y	-0-				1
-----														
STOCKTON "A"		WELL #:		1		RRCID -> 214671		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416			
09		1140 N	718	-0-	-422	-0-	144 1	574 2	N	-0-				30
10		1023 N	753	-0-	-270	-0-	159 1	594 2	N	-0-				30
11		870 N	712	-0-	-158	-0-	110 1	602 2	N	-0-				30
12		744 N	577	-0-	-167	-0-	96 1	481 2	N	-0-				30
01		744 N	544	-0-	-200	-0-	95 1	449 2	N	-0-				30
02		696 N	571	-0-	-125	-0-	55 1	516 2	N	-0-				30
-----														
GUTIERREZ C		WELL #:		2R		RRCID -> 214672		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341			
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	28 1	111 2	Y	-0-				13
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	42 1	157 2	Y	-0-				13
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	23 1	127 2	Y	-0-				13
12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	29 1	146 2	Y	-0-				13
01	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	16 1	74 2	Y	-0-				13
02	DLQ	G-10	124	-0-	124	214	12 1	112 2	Y	-0-				13
-----														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		20		RRCID -> 214734		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672			
09		1740 X	1094	-0-	-646	-0-	219 1	875 2	Y	-0-				28
10		1798 X	1087	-0-	-711	-0-	230 1	857 2	Y	-0-				28
11		1740 X	1405	-0-	-335	-0-	216 1	1189 2	Y	-0-				28
12		1550 X	696	-0-	-854	-0-	116 1	580 2	Y	-0-				28
01	DLQ	G-10	904	-0-	904	904	158 1	746 2	Y	-0-				28
02	DLQ	G-10	325	-0-	325	1229	31 1	293 2	Y	-0-			1	29
							1	9						
-----														
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		21		RRCID -> 214736		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657			
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	143 1	570 2	Y	-0-				2
10		775 N	672	-0-	-103	-0-	142 1	530 2	Y	-0-				2
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	117 1	645 2	Y	-0-				2
12		744 N	637	-0-	-107	-0-	106 1	531 2	Y	-0-				2
01	DLQ	G-10	738	-0-	738	738	129 1	609 2	Y	-0-				2
02	DLQ	G-10	529	-0-	529	1267	51 1	478 2	Y	-0-				2

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
CHATO		WELL #:		1	RRCID ->	215382	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7460 - 7480				
M	O	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
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
CHATO		WELL #:		3	RRCID ->	216438	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5753 - 7418				
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	15	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	31	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	30	-0-	30	30	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	140	11	1	99	2	Y	-0-					-0-
-----																
WINSLOW, O. H.		WELL #:		17	RRCID ->	219453	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	5993 - 7641				
09	330 N	196	-0-	-134	-0-	39	1	157	2	Y	-0-					13
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	65	1	240	2	Y	-0-					13
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	2	Y	-0-					13
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	59	1	297	2	Y	-0-					13
01	DLQ G-10	295	-0-	295	295	51	1	244	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10	147	-0-	147	442	14	1	133	2	Y	-0-					13
-----																
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	220386	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7444 - 7466				
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	130	1	522	2	Y	-0-					1
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	124	1	461	2	Y	-0-					1
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	139	1	763	2	Y	-0-					1
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	168	1	845	2	Y	-0-					1
01	DLQ G-10	970	-0-	970	970	169	1	801	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	629	-0-	629	1599	61	1	568	2	Y	-0-					1
-----																
PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	220439	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7423 - 7436				
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	24	-0-	24	36	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
-----																
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	220589	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5970 - 7628				
09	2280 N	1367	-0-	-913	-0-	274	1	1093	2	Y	-0-					3
10	1674 N	1200	-0-	-474	-0-	254	1	946	2	Y	-0-					3
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	179	1	986	2	Y	-0-					3
12	1426 N	965	-0-	-461	-0-	160	1	805	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10	934	-0-	934	934	163	1	771	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	904	-0-	904	1838	88	1	816	2	Y	-0-					3
-----																
WINSLOW, O. H.		WELL #:		16	RRCID ->	220590	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6034 - 7722				
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	41	1	165	2	Y	-0-					79
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	163	1	607	2	Y	-0-					79
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	114	1	628	2	Y	-0-					79
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	314	1	1576	2	Y	-0-					79
01	DLQ G-10	1175	-0-	1175	1175	205	1	970	2	Y	-0-					79
02	DLQ G-10	1068	-0-	1068	2243	104	1	964	2	Y	-0-					79



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
APPLING 1		WELL #: 1		RRCID -> 220602		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730				
M	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
09	1984 N	1472	-0-	-512	-0-	295	1	1177	2	Y	-0-	62
10	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	214	1	797	2	Y	-0-	62
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	244	1	1338	2	Y	-0-	62
12	1364 N	601	-0-	-763	-0-	100	1	501	2	Y	-0-	62
01	DLQ G-10	205	-0-	205	205	36	1	169	2	Y	-0-	62
02	DLQ G-10	227	-0-	227	432	22	1	205	2	Y	-0-	62
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #: 14		RRCID -> 220719		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557				
09	930 N	467	-0-	-463	-0-	93	1	374	2	Y	-0-	-0-
10	682 N	614	-0-	-68	-0-	130	1	484	2	Y	-0-	-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	114	1	628	2	Y	-0-	-0-
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	118	1	590	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	110	1	521	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	373	-0-	373	1004	36	1	337	2	Y	-0-	-0-
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #: 11		RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476				
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	201	1	801	2	Y	-0-	-0-
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	220	1	819	2	Y	-0-	-0-
11	900 N	860	-0-	-40	-0-	132	1	728	2	Y	-0-	-0-
12	1023 N	883	-0-	-140	-0-	147	1	736	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	494	-0-	494	494	86	1	408	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	453	-0-	453	947	44	1	409	2	Y	-0-	-0-
-----												
APPLING		WELL #: 5		RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484				
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	2	N	-0-	82
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	N	-0-	82
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	2	N	-0-	82
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	N	-0-	82
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-	82
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	3	1	24	2	N	-0-	82
-----												
APPLING		WELL #: 4		RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 221125		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630				
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	13	1	54	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	11	1	41	2	Y	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	Y	-0-	-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	27	1	138	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	103	-0-	103	103	18	1	85	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	68	-0-	68	171	7	1	61	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
APPLING B		WELL #:		3B	RRCID ->	221168	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7449 - 7476		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-		35	1	138	2	Y	-0-	30
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-		35	1	132	2	Y	-0-	30
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-		26	1	141	2	Y	-0-	30
12		186 N	174	-0-	-12	-0-		27	1	136	2	Y	10	40
								11	9					
01	DLQ	G-10	120	-0-	120	120		21	1	99	2	Y	-0-	40
02	DLQ	G-10	139	-0-	139	259		14	1	125	2	Y	-0-	40
-----														
PRYOR		WELL #:		4	RRCID ->	221456	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5934 - 7736		
09		13 N	5	-0-	-8	-0-		1	1	4	2	Y	-0-	-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-		5	1	18	2	Y	-0-	-0-
11		9 N	4	-0-	-5	-0-		1	1	3	2	Y	-0-	-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	5	-0-	5	5		1	1	4	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	10		5	2			Y	-0-	-0-
-----														
STOCKTON A		WELL #:		4	RRCID ->	221461	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7480		
09		270 N	236	-0-	-34	-0-		47	1	189	2	Y	-0-	-0-
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-		129	1	479	2	Y	-0-	-0-
11		774 N	774	-0-	-0-	-0-		119	1	655	2	Y	-0-	-0-
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-		115	1	575	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	459	-0-	459	459		80	1	379	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	366	-0-	366	825		36	1	330	2	Y	-0-	-0-
-----														
STOCKTON A		WELL #:		5	RRCID ->	224978	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7407 - 7416		
09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		277	1	1109	2	Y	-0-	4
10		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-		401	1	1493	2	Y	-0-	4
11		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		261	1	1431	2	Y	-0-	4
12		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		237	1	1191	2	Y	-0-	4
01	DLQ	G-10	1533	-0-	1533	1533		268	1	1265	2	Y	-0-	4
02	DLQ	G-10	1071	-0-	1071	2604		104	1	967	2	Y	-0-	4
-----														
REEVES		WELL #:		5	RRCID ->	224979	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7414 - 7430		
09		270 N	256	-0-	-14	-0-		51	1	205	2	Y	-0-	1
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-		55	1	205	2	Y	-0-	1
11		270 N	239	-0-	-31	-0-		37	1	202	2	Y	-0-	1
12		279 N	276	-0-	-3	-0-		46	1	230	2	Y	-0-	1
01	DLQ	G-10	270	-0-	270	270		47	1	223	2	Y	-0-	1
02	DLQ	G-10	230	-0-	230	500		22	1	208	2	Y	-0-	1
-----														
GUTIERREZ A		WELL #:		6R	RRCID ->	224980	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7437 - 7454		
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-		146	1	584	2	Y	-0-	20
10		775 N	602	-0-	-173	-0-		127	1	475	2	Y	-0-	20
11		780 N	355	-0-	-425	-0-		55	1	300	2	Y	-0-	20
12		744 N	729	-0-	-15	-0-		121	1	608	2	Y	-0-	20
01	DLQ	G-10	790	-0-	790	790		138	1	652	2	Y	-0-	20
02	DLQ	G-10	929	-0-	929	1719		90	1	839	2	Y	-0-	20

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID ->	225001	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7481 - 7498			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	84	1	337	2	Y	-0-			-0-
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	112	1	419	2	Y	-0-			-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	61	1	337	2	Y	-0-			-0-
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	66	1	334	2	Y	23			23
							25	9							
01	DLQ	G-10	394	-0-	394	394	69	1	325	2	Y	-0-			23
02	DLQ	G-10	269	-0-	269	663	26	1	243	2	Y	-0-			23
-----															
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	225002	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7499 - 7509			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PRYOR		WELL #:		5	RRCID ->	225005	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7466 - 7480			
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	185	1	738	2	Y	-0-			-0-
10		899 N	892	-0-	-7	-0-	189	1	703	2	Y	-0-			-0-
11		1020 N	902	-0-	-118	-0-	139	1	763	2	Y	-0-			-0-
12		961 N	867	-0-	-94	-0-	144	1	723	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	884	-0-	884	884	154	1	730	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	813	-0-	813	1697	79	1	734	2	Y	-0-			-0-
-----															
GUTIERREZ, B		WELL #:		5R	RRCID ->	225169	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5913 - 7602			
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	21	1	84	2	Y	-0-			-0-
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	18	1	66	2	Y	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-			-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	6	1	26	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	65	-0-	65	97	6	1	59	2	Y	-0-			-0-
-----															
CHATO		WELL #:		2	RRCID ->	225386	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	7328 - 7634			
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	147	1	587	2	Y	-0-			23
10		806 N	806	-0-	-0-	-0-	171	1	635	2	Y	-0-			23
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	106	1	582	2	Y	-0-			23
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	112	1	565	2	Y	-0-			23
01	DLQ	G-10	552	-0-	552	552	96	1	456	2	Y	-0-			23
02	DLQ	G-10	603	-0-	603	1155	59	1	544	2	Y	-0-			23
-----															
APPLING		WELL #:		6	RRCID ->	225974	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7404 - 7424			
09		120 N	97	-0-	-23	-0-	19	1	78	2	Y	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	2	Y	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	-0-			-0-
12		93 N	71	-0-	-22	-0-	12	1	59	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	54	-0-	54	54	9	1	45	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	18	-0-	18	72	2	1	16	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID ->	226583	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7664 - 7710		
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
09	210 N	117	-0-	-93	-0-	23 1	94 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	32 1	117 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	20 1	111 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	23 1	117 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	135	-0-	135	135	24 1	111 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	121	-0-	121	256	12 1	109 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	227146	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6089 - 7686		
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	88 1	353 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	116 1	431 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	71 1	389 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42
12	465 N	440	-0-	-25	-0-	73 1	367 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42
01	DLQ G-10	393	-0-	393	393	69 1	324 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42
02	DLQ G-10	386	-0-	386	779	37 1	349 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42
-----														
WINSLOW, O. H.		WELL #:		18	RRCID ->	227167	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6046 - 7712		
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	79 1	315 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	89 1	331 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	65 1	357 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	60 1	302 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	404	-0-	404	404	71 1	333 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	346	-0-	346	750	34 1	312 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
GUTIERREZ A		WELL #:		8R	RRCID ->	227491	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7440 - 7458		
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	68 1	270 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	91 1	338 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	57 1	312 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	65 1	326 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	366	-0-	366	366	64 1	302 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	328	-0-	328	694	32 1	296 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
STOCKTON		WELL #:		7	RRCID ->	227565	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7469 - 7491		
09	690 N	642	-0-	-48	-0-	128 1	514 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	713 N	591	-0-	-122	-0-	125 1	466 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	505	-0-	-95	-0-	78 1	427 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651 N	575	-0-	-76	-0-	95 1	480 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	571	-0-	571	571	100 1	471 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	468	-0-	468	1039	45 1	423 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
PRYOR		WELL #:		6	RRCID ->	227573	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7452 - 7468		
09	240 N	150	-0-	-90	-0-	30 1	120 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	34 1	129 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	38 1	208 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	46 1	228 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	250	-0-	250	250	44 1	206 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	125	-0-	125	375	12 1	113 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
CHATO		WELL #:		7	RRCID ->	227610	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7400 - 7414		
09	90 N	14	-0-	-76	-0-	3 1	11 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
10	93 N	29	-0-	-64	-0-	6 1	23 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	17 1	96 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	19 1	96 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
01	DLQ G-10	110	-0-	110	110	19 1	91 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
02	DLQ G-10	6	-0-	6	116	1 1	5 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611		WELL #: 20		RRCID -> 227613	COMPL. DATE 02/09/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7544	- 7575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		663 N	663	-0-	-0-	133 1	530 2	Y	-0-		43
10		1041 N	1041	-0-	-0-	220 1	821 2	Y	-0-		43
11		930 N	930	-0-	-0-	143 1	787 2	Y	-0-		43
12		948 N	948	-0-	-0-	157 1	788 2	Y	3		46
						3 9					
01	DLQ	G-10	906	-0-	906	158 1	748 2	Y	-0-		46
02	DLQ	G-10	610	-0-	610	59 1	551 2	Y	-0-		46
FOSTER, J. ESTATE											
		WELL #: 25		RRCID -> 227615		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7475 - 7487	
09		510 N	364	-0-	-146	73 1	291 2	Y	-0-		7
10		527 N	366	-0-	-161	77 1	289 2	Y	-0-		7
11		510 N	217	-0-	-293	33 1	184 2	Y	-0-		7
12		555 N	555	-0-	-0-	92 1	463 2	Y	-0-		7
01	DLQ	G-10	404	-0-	404	71 1	333 2	Y	-0-		7
02	DLQ	G-10	139	-0-	139	14 1	125 2	Y	-0-		7
PRYOR											
		WELL #: 7		RRCID -> 227616		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7401 - 7411	
09		24 N	24	-0-	-0-	5 1	19 2	Y	-0-		-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	9 1	33 2	Y	-0-		-0-
11		30 N	21	-0-	-9	3 1	18 2	Y	-0-		-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	6 1	33 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	9	-0-	9	2 1	7 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	15	-0-	15	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
MARTIN, J. C.											
		WELL #: 16		RRCID -> 227670		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5982 - 7469	
09		1050 N	966	-0-	-84	193 1	773 2	Y	-0-		-0-
10		1022 N	1022	-0-	-0-	216 1	806 2	Y	-0-		-0-
11		1064 N	1064	-0-	-0-	164 1	900 2	Y	-0-		-0-
12		992 N	884	-0-	-108	147 1	737 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	805	-0-	805	140 1	665 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	790	-0-	790	77 1	713 2	Y	-0-		-0-
STOCKTON											
		WELL #: 6		RRCID -> 228216		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7491 - 7526	
09		930 N	525	-0-	-405	105 1	420 2	Y	-0-		8
10		1023 N	399	-0-	-624	84 1	315 2	Y	-0-		8
11		840 N	245	-0-	-595	38 1	207 2	Y	-0-		8
12		743 N	743	-0-	-0-	117 1	586 2	Y	36		44
						40 9					
01	DLQ	G-10	938	-0-	938	164 1	774 2	Y	-0-		44
02	DLQ	G-10	894	-0-	894	86 1	799 2	Y	8		52
						9 9					
CHATO											
		WELL #: 4		RRCID -> 228236		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7390 - 7403	
09		334 N	334	-0-	-0-	67 1	267 2	Y	-0-		8
10		341 N	301	-0-	-40	64 1	237 2	Y	-0-		8
11		240 N	193	-0-	-47	30 1	163 2	Y	-0-		8
12		341 N	182	-0-	-159	30 1	152 2	Y	-0-		8
01	DLQ	G-10	255	-0-	255	44 1	211 2	Y	-0-		8
02	DLQ	G-10	266	-0-	266	26 1	240 2	Y	-0-		8

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
WINSLOW, O. H.		WELL #: 19		RRCID -> 228526		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	73	1	292	2	Y	-0-	11
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	85	1	318	2	Y	-0-	11
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	54	1	295	2	Y	-0-	11
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	67	1	338	2	Y	-0-	11
01	DLQ G-10	294	-0-	294	294	51	1	243	2	Y	-0-	11
02	DLQ G-10	297	-0-	297	591	29	1	268	2	Y	-0-	11
-----												
CIERVO		WELL #: 1		RRCID -> 229763		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728			
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	81	1	1134	2	Y	-0-	14
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1220	2	Y	-0-	14
11	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	118	1	1039	2	Y	-0-	14
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	Y	-0-	14
01	DLQ G-10	1177	-0-	1177	1177	10	1	1167	2	Y	-0-	14
02	DLQ G-10	1135	-0-	1135	2312	105	1	1030	2	Y	-0-	14
-----												
VENADO		WELL #: 2		RRCID -> 229766		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718			
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	289	1	1491	2	Y	-0-	9
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	174	1	1349	2	Y	18	8
						20	9					
11	1680 N	1427	-0-	-253	-0-	135	1	1292	2	Y	-0-	8
12	1736 N	1417	-0-	-319	-0-	93	1	1324	2	Y	-0-	8
01	DLQ G-10	1455	-0-	1455	1455	171	1	1284	2	Y	-0-	8
02	DLQ G-10	1473	-0-	1473	2928	184	1	1289	2	Y	-0-	8
-----												
GUTIERREZ C		WELL #: 7R		RRCID -> 229770		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376			
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	145	1	579	2	Y	-0-	-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	141	1	525	2	Y	-0-	-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	92	1	508	2	Y	-0-	-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	106	1	535	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	588	-0-	588	588	103	1	485	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	557	-0-	557	1145	54	1	503	2	Y	-0-	-0-
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #: 18		RRCID -> 229807		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062			
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	77	1	310	2	Y	-0-	1
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	87	1	326	2	Y	-0-	1
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	56	1	307	2	Y	-0-	1
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	66	1	330	2	Y	-0-	1
01	DLQ G-10	367	-0-	367	367	64	1	303	2	Y	-0-	1
02	DLQ G-10	364	-0-	364	731	35	1	329	2	Y	-0-	1
-----												
STOCKTON B		WELL #: 9		RRCID -> 229809		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468			
09	390 N	294	-0-	-96	-0-	59	1	235	2	Y	-0-	-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	147	1	547	2	Y	-0-	-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	59	1	322	2	Y	-0-	-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	103	1	519	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	641	-0-	641	641	112	1	529	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	68	-0-	68	709	7	1	61	2	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956 - 7693
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	* EOM BALANCE
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	37 1	511 2	Y	-0-		14
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	32 1	668 2	Y	-0-		14
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	71 1	620 2	Y	-0-		14
12		822 N	822	-0-	-0-	-0-	44 1	778 2	Y	-0-		14
01	DLQ	G-10	852	-0-	852	852	7 1	845 2	Y	-0-		14
02	DLQ	G-10	719	-0-	719	1571	66 1	653 2	Y	-0-		14
-----												
WINSLOW, O. H.		WELL #:		15	RRCID ->	230140	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6016 - 7662
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	92 1	366 2	Y	-0-		-0-
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	91 1	339 2	Y	-0-		-0-
11		485 N	485	-0-	-0-	-0-	75 1	410 2	Y	-0-		-0-
12		432 N	432	-0-	-0-	-0-	72 1	360 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	425	-0-	425	425	74 1	351 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	357	-0-	357	782	35 1	322 2	Y	-0-		-0-
-----												
MARTIN, J. C.		WELL #:		19	RRCID ->	230551	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6096 - 7620
09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	200 1	800 2	Y	-0-		-0-
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	181 1	675 2	Y	-0-		-0-
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	134 1	737 2	Y	-0-		-0-
12		1023 N	815	-0-	-208	-0-	135 1	680 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	577	-0-	577	577	101 1	476 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	665	-0-	665	1242	65 1	600 2	Y	-0-		-0-
-----												
VENADO		WELL #:		4	RRCID ->	230633	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6024 - 6168
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	24 1	126 2	Y	-0-		8
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	24 1	192 2	Y	15	16 1	7
							17 9					
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	20 1	186 2	Y	-0-		7
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	16 1	222 2	Y	-0-		7
01	DLQ	G-10	224	-0-	224	224	26 1	198 2	Y	-0-		7
02	DLQ	G-10	222	-0-	222	446	28 1	194 2	Y	-0-		7
-----												
VENADO		WELL #:		3	RRCID ->	230677	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6090 - 6513
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	16 1	81 2	Y	-0-		31
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	9 1	68 2	Y	-0-		31
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	5 1	50 2	Y	-0-		31
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	4 1	53 2	Y	-0-		31
01	DLQ	G-10	155	-0-	155	155	18 1	137 2	Y	-0-		31
02	DLQ	G-10	30	-0-	30	185	4 1	26 2	Y	-0-		31
-----												
CIERVO		WELL #:		4	RRCID ->	230680	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5902 - 7630
09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	58 1	813 2	Y	5	5 1	2
							6 9					
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	27 1	573 2	Y	3		5
							3 9					
11		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	106 1	931 2	Y	-0-		5
12		899 N	803	-0-	-96	-0-	43 1	760 2	Y	-0-		5
01	DLQ	G-10	764	-0-	764	764	7 1	757 2	Y	-0-		5
02	DLQ	G-10	719	-0-	719	1483	66 1	649 2	Y	4	7 1	2
							4 9					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE													
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611																			
PRYOR		WELL #:		13	RRCID ->	231972	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7473 - 7496											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
09	210 N	39	-0-	-171	-0-			8	1	31	2	Y	-0-			-0-							
10	217 N	199	-0-	-18	-0-			42	1	157	2	Y	-0-			-0-							
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-			40	1	221	2	Y	-0-			-0-							
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-			49	1	244	2	Y	-0-			-0-							
01	DLQ G-10	281	-0-	281	281			49	1	232	2	Y	-0-			-0-							
02	DLQ G-10	127	-0-	127	408			12	1	115	2	Y	-0-			-0-							
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:		28	RRCID ->	232748	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5912 - 7350
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-			106	1	424	2	Y	-0-			6							
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-			140	1	521	2	Y	-0-			6							
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-			64	1	354	2	Y	-0-			6							
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-			97	1	485	2	Y	-0-			6							
01	DLQ G-10	699	-0-	699	699			122	1	577	2	Y	-0-			6							
02	DLQ G-10	480	-0-	480	1179			47	1	433	2	Y	-0-			6							
CIERVO													WELL #:		9	RRCID ->	233671	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5955 - 6085
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-			61	1	858	2	Y	-0-			40							
10	930 N	703	-0-	-227	-0-			32	1	671	2	Y	-0-			40							
11	900 N	860	-0-	-40	-0-			88	1	772	2	Y	-0-			40							
12	930 N	796	-0-	-134	-0-			43	1	753	2	Y	-0-			40							
01	DLQ G-10	734	-0-	734	734			6	1	728	2	Y	-0-			40							
02	DLQ G-10	747	-0-	747	1481			69	1	678	2	Y	-0-			40							
FOSTER, J. ESTATE													WELL #:		26	RRCID ->	234701	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7357 - 7361
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-			54	1	218	2	Y	-0-			3							
10	248 N	237	-0-	-11	-0-			50	1	187	2	Y	-0-			3							
11	300 N	273	-0-	-27	-0-			42	1	231	2	Y	-0-			3							
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-			57	1	287	2	Y	-0-			3							
01	DLQ G-10	311	-0-	311	311			54	1	257	2	Y	-0-			3							
02	DLQ G-10	186	-0-	186	497			18	1	168	2	Y	-0-			3							
CIERVO													WELL #:		8	RRCID ->	234878	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6076 - 6080
09	570 N	567	-0-	-3	-0-			38	1	529	2	Y	-0-			2							
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-			32	1	686	2	Y	3			5							
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-			68	1	596	2	Y	-0-			5							
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-			39	1	699	2	Y	-0-			5							
01	DLQ G-10	664	-0-	664	664			6	1	658	2	Y	-0-			5							
02	DLQ G-10	601	-0-	601	1265			55	1	542	2	Y	4	7	1	2							
CIERVO													WELL #:		5	RRCID ->	235906	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	5881 - 7602
09	480 N	404	-0-	-76	-0-			26	1	371	2	Y	6	6	1	3							
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-			22	1	470	2	Y	3			6							
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-			52	1	454	2	Y	-0-			6							
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-			27	1	478	2	Y	-0-			6							
01	DLQ G-10	368	-0-	368	368			3	1	365	2	Y	-0-			6							
02	DLQ G-10	394	-0-	394	762			36	1	354	2	Y	4	8	1	2							



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
WINSLOW, O. H.		WELL #:		22	RRCID ->	238767	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7564 - 7598	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	237	1	946	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	232	1	866	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	810 N	600	-0-	-210	-0-	92	1	508	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	686	-0-	-523	-0-	114	1	572	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	623	-0-	623		109	1	514	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	814	-0-	814		1437	79	735	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		46	RRCID ->	238840	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5946 - 7616	
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	68	1	273	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	110	1	410	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	448	-0-	-62	-0-	69	1	379	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	102	1	514	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	713	-0-	713		713	124	589	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	559	-0-	559		1272	54	505	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
WINSLOW, O. H.		WELL #:		23	RRCID ->	239025	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7476 - 7502	
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	41	1	163	2	Y	-0-	-0-	1
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	18	1	69	2	Y	-0-	-0-	1
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	Y	-0-	-0-	1
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	37	1	186	2	Y	-0-	-0-	1
01	DLQ G-10	253	-0-	253		253	44	209	2	Y	-0-	-0-	1
02	DLQ G-10	179	-0-	179		432	17	162	2	Y	-0-	-0-	1
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		44	RRCID ->	241827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5780 - 6002	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----													
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		35	RRCID ->	241884	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7662 - 7688	
09	570 N	434	-0-	-136	-0-	87	1	347	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	155	1	577	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	158	-0-	-232	-0-	24	1	134	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	434 N	214	-0-	-220	-0-	36	1	178	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	377	-0-	377		377	66	311	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	186	-0-	186		563	18	168	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
PRYOR		WELL #:		12	RRCID ->	242032	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7454 - 7480	
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	11	1	42	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	38	-0-	38		38	7	31	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	60	-0-	60		98	6	54	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
PRYOR		WELL #:		14	RRCID ->	243056	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7388 - 7416	
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	258	1	1029	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1054 N	929	-0-	-125	-0-	197	1	732	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	840 N	809	-0-	-31	-0-	125	1	684	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1178 N	988	-0-	-190	-0-	164	1	824	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	826	-0-	826		826	144	682	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	545	-0-	545		1371	53	492	2	Y	-0-	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
PRYOR		WELL #: 11		RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
VENADO		WELL #: 23		RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162								
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	70	1	361	2	Y	-0-					9
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	42	1	329	2	Y	18	19	1			8
						20	9									
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	Y	-0-					8
12	341 N	325	-0-	-16	-0-	21	1	304	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10	273	-0-	273	-0-	32	1	241	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10	236	-0-	236	-0-	29	1	207	2	Y	-0-					8
-----																
WINSLOW, O. H.		WELL #: 27		RRCID -> 244590		COMPL. DATE 03/08/2019		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156								
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	120	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	127	1	473	2	Y	-0-					-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	82	1	451	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	486	-0-	-134	-0-	81	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	477	-0-	477	-0-	83	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	430	-0-	430	-0-	907	42	388	2	Y	-0-					-0-
-----																
CHATO A		WELL #: 11		RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040								
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					19
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					19
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					19
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	2					21
						2	9									
01	DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					21
02	DLQ G-10	19	-0-	19	-0-	49	2	17	2	Y	-0-					21
-----																
GUTIERREZ E		WELL #: 6		RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540								
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	44	1	174	2	Y	-0-					35
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	55	1	203	2	Y	-0-					35
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	35	1	194	2	Y	-0-					35
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	35	1	175	2	Y	-0-					35
01	DLQ G-10	229	-0-	229	-0-	40	1	189	2	Y	-0-					35
02	DLQ G-10	221	-0-	221	-0-	450	21	200	2	Y	-0-					35
-----																
REEVES		WELL #: 6		RRCID -> 247413		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
REEVES "A"		WELL #:		8	RRCID ->	247884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7300	- 7320	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CIERVO		WELL #:		6	RRCID ->	249341	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5864	- 7637	
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-		1
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	18	1	158	2	Y	-0-		1
12	217 N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	2	Y	-0-		1
01	DLQ G-10	145	-0-	145	145	1	1	144	2	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	67	-0-	67	212	6	1	59	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
-----													
CIERVO		WELL #:		7	RRCID ->	249351	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5946	- 6082	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5	5 1		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	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2 1		1
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #:		21	RRCID ->	251752	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7442	- 7500	
09	960 N	921	-0-	-39	-0-	184	1	737	2	Y	-0-		29
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	230	1	859	2	Y	-0-		29
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	176	1	967	2	Y	-0-		29
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	183	1	920	2	Y	-0-		29
01	DLQ G-10	1091	-0-	1091	1091	190	1	901	2	Y	-0-		29
02	DLQ G-10	353	-0-	353	1444	34	1	319	2	Y	-0-		29
-----													
MARTIN, J. C.		WELL #:		20	RRCID ->	277773	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5906	- 7570	
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	280	1	1119	2	Y	-0-		-0-
10	1395 N	1101	-0-	-294	-0-	233	1	868	2	Y	-0-		-0-
11	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	187	1	1024	2	Y	-0-		-0-
12	1395 N	1049	-0-	-346	-0-	174	1	875	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	795	-0-	795	795	139	1	656	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	847	-0-	847	1642	82	1	765	2	Y	-0-		-0-
-----													
CHATO A		WELL #:		9	RRCID ->	292306	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6056	- 7775	
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	109	1	436	2	Y	-0-		76
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	114	1	427	2	Y	-0-		76
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	89	1	490	2	Y	-0-		76
12	558 N	463	-0-	-95	-0-	75	1	378	2	Y	9		85
						10	9						
01	DLQ G-10	330	-0-	330	330	58	1	272	2	Y	-0-		85
02	DLQ G-10	384	-0-	384	714	37	1	347	2	Y	-0-		85

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	292311	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7568 - 7612		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		90 N	9	-0-	-81	-0-	2 1	7 2	Y	-0-				9
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	20 1	76 2	Y	-0-				9
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	19 1	105 2	Y	-0-				9
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	21 1	108 2	Y	-0-				9
01	DLQ	G-10	84	-0-	84	-0-	15 1	69 2	Y	-0-				9
02	DLQ	G-10	24	-0-	24	-0-	2 1	22 2	Y	-0-				9
-----														
WINSLOW				WELL #:	26	RRCID ->	292312	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6048 - 6122	
09		240 N	94	-0-	-146	-0-	19 1	75 2	Y	-0-				16
10		248 N	103	-0-	-145	-0-	22 1	81 2	Y	-0-				16
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	16 1	88 2	Y	-0-				16
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	17 1	85 2	Y	-0-				16
01		93 N	37	-0-	-56	-0-	6 1	31 2	Y	-0-				16
02		87 N	26	-0-	-61	-0-	3 1	23 2	Y	-0-				16
-----														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				WELL #:	499978	RRCID ->	180302	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7474 - 7518	
CHATO 23				1										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
CHATO 27				WELL #:	2	RRCID ->	181658	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	7561 - 7611	
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	7 1	82 3	Y	-0-				-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-				-0-
11		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		Y	-0-				-0-
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	5 1	70 3	Y	-0-				-0-
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	4 1	57 3	Y	-0-				-0-
02		58 N	33	-0-	-25	-0-	2 1	31 3	Y	-0-				-0-
-----														
CHATO 27				WELL #:	5	RRCID ->	182821	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7578 - 7638	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
CHATO 24				WELL #:	8	RRCID ->	183706	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7596 - 7664	
09		810 N	758	-0-	-52	-0-	57 1	701 3	Y	-0-				-0-
10		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		Y	-0-				-0-
11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		Y	-0-				-0-
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	51 1	741 3	Y	-0-				-0-
01		806 N	779	-0-	-27	-0-	53 1	726 3	Y	-0-				-0-
02		783 N	719	-0-	-64	-0-	53 1	666 3	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID ->	183708	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6067 - 7659	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	630 N	468	-0-	-162	-0-	38	1	430	3	Y	-0-		45
10	620 N	291	-0-	-329	-0-	34	1	257	3	Y	-0-		45
11	630 N	281	-0-	-349	-0-	26	1	216	3	Y	35		80
						39	9						
12	496 N	193	-0-	-303	-0-	15	1	178	3	Y	-0-		80
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	3	Y	-0-		80
02	261 N	223	-0-	-38	-0-	18	1	179	3	Y	24	79 1	25
						26	9						
-----													
CHATO 24		WELL #:		11	RRCID ->	183714	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	7636 - 7700	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-		3
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-		3
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-		3
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-		3
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-		3
02	116 N	59	-0-	-57	-0-	4	1	55	3	Y	-0-	2 1	1
-----													
CHATO 27		WELL #:		7	RRCID ->	184725	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7570 - 7630	
09	14B2 EXT	5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	5	-0-	5	10	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	6	-0-	6	16	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	5	-0-	5	21	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	26	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	31	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
-----													
CHATO 27		WELL #:		6	RRCID ->	185419	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	7582 - 7650	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-		-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
-----													
CHATO 27		WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7530 - 7590	
09	540 N	478	-0-	-62	-0-	36	1	442	3	Y	-0-		-0-
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3			Y	-0-		-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-		-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	-0-		-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	3	Y	-0-		-0-
02	493 N	424	-0-	-69	-0-	32	1	392	3	Y	-0-		-0-
-----													
CHATO 22		WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5979 - 5990	
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	43	1	229	3	Y	-0-		6
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	60	1	266	3	Y	-0-		6
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	42	1	267	3	Y	-0-		6
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	44	1	265	3	Y	-0-		6
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	270	3	Y	-0-		6
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	44	1	191	3	Y	-0-		6

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 27		WELL #:		29	RRCID ->	186847	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7668 - 7715
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	150 N	40	-0-	-110	-0-	3	1	15	3	Y	20	40
						22	9					
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	10	1	45	3	Y	-0-	40
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	12	1	49	3	Y	-0-	40
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	45	1	148	3	Y	-0-	40
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	80	1	192	3	Y	26	66
						29	9					
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	35	1	71	3	Y	4	55 1 15
						4	9					
-----												
CHATO 22A		WELL #:		27L	RRCID ->	187229	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6025 - 7729
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
-----												
CHATO 27		WELL #:		24	RRCID ->	187230	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5877 - 7639
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	4	4
						4	9					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	4
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	4
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	Y	25	29
						28	9					
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	2	26 1 5
						2	9					
-----												
CHATO 27		WELL #:		3A	RRCID ->	187234	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7548 - 7568
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	134	1	712	3	Y	-0-	-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	167	1	738	3	Y	-0-	-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	116	1	741	3	Y	-0-	-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	115	1	681	3	Y	-0-	-0-
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	100	1	794	3	Y	-0-	-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	143	1	622	3	Y	-0-	-0-
-----												
MARTIN TR. 4		WELL #:		5	RRCID ->	187272	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6102 - 7756
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	5	3	20	9	N	18	18
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	3	N	-0-	18
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	18
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-	18
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-	18
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-	18
-----												
CHATO 27		WELL #:		3	RRCID ->	187289	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	6306 - 6309
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	4	1	23	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	11	1	47	3	Y	-0-	-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	Y	-0-	-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2801	RRCID ->	187445	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	6000 - 6033
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	209	1	336	3	Y	-0-	-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	221	1	344	3	Y	-0-	-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	222	1	384	3	Y	-0-	-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	226	1	366	3	Y	-0-	-0-
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	243	1	304	3	Y	3	2 1 1
02	580 N	516	-0-	-64	-0-	237	1	279	3	Y	-0-	1
-----												
CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID ->	188476	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5898 - 5913
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	239	1	952	3	Y	-0-	9
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	241	1	1071	3	Y	-0-	9
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	245	1	980	3	Y	1	10
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	293	1	970	3	Y	-0-	10
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	390	1	938	3	Y	-0-	10
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	433	1	890	3	Y	-0-	10
-----												
CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID ->	188869	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6000 - 7707
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	17	1	66	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	84	-0-	-71	-0-	16	1	68	3	Y	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	52	-0-	-41	-0-	12	1	40	3	Y	-0-	-0-
01	93 N	31	-0-	-62	-0-	9	1	22	3	Y	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	3	Y	-0-	-0-
-----												
CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID ->	189040	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6001 - 7724
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	52	1	206	3	Y	-0-	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	51	1	224	3	Y	-0-	-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	51	1	205	3	Y	-0-	-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	62	1	204	3	Y	-0-	-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	76	1	185	3	Y	-0-	-0-
02	116 N	96	-0-	-20	-0-	31	1	65	3	Y	-0-	-0-
-----												
CHATO 24		WELL #:		18	RRCID ->	191315	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7578 - 7612
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	Y	-0-	-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-	-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-	-0-
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	25	1	364	3	Y	-0-	-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-	-0-
02	377 N	324	-0-	-53	-0-	24	1	300	3	Y	-0-	-0-
-----												
CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID ->	191317	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7599 - 7607
09	180 N	35	-0-	-145	-0-	2	1	33	3	N	-0-	22
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	N	-0-	22
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	-0-	22
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-	22
01	217 N	91	-0-	-126	-0-	12	1	79	3	N	-0-	22
02	116 N	8	-0-	-108	-0-	1	1	7	3	N	-0-	22

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CHATO 24		WELL #: 14		RRCID -> 191318		COMPL. DATE 05/27/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	81	1	1012	3	Y	-0-	52
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-	52
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-	52
12	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	70	1	1027	3	Y	-0-	52
01	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	76	1	1027	3	Y	-0-	52
02	1044 N	1000	-0-	-44	-0-	73	1	915	3	Y	11	27
						12	9					
-----												
A.M.G. CHATO 25		WELL #: 15		RRCID -> 191320		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568			
09	450 N	119	-0-	-331	-0-	9	1	110	3	Y	-0-	13
10	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-	13
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-	13
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	Y	-0-	13
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-	13
02	145 N	88	-0-	-57	-0-	7	1	81	3	Y	-0-	13
-----												
CHATO 24		WELL #: 19		RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532			
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-	-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-	-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	Y	-0-	-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	Y	-0-	-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-	-0-
-----												
APPLING 697		WELL #: 1		RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578			
09	480 N	334	-0-	-146	-0-	22	1	312	3	N	-0-	28
10	496 N	367	-0-	-129	-0-	75	1	292	3	N	-0-	28
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	96	1	254	3	N	-0-	28
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	3	N	-0-	28
01	372 N	24	-0-	-348	-0-	2	1	22	3	N	-0-	28
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-	28
-----												
APPLING 697		WELL #: 2		RRCID -> 191461		COMPL. DATE 09/20/2002			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558			
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	3	Y	-0-	-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	35	1	137	3	Y	-0-	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	42	1	112	3	Y	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	118	-0-	-68	-0-	10	1	108	3	Y	-0-	-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-	-0-
-----												
CHATO 24		WELL #: 10		RRCID -> 191462		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554			
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-	15
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	15
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	Y	2	17
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	-0-	17
01	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	192	1	2604	3	Y	-0-	17
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	115	1	1434	3	Y	-0-	17



SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
APPLING 697		WELL #: 3		RRCID -> 192562		COMPL. DATE 10/06/2002			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565							
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
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	387	-0-	-47	-0-	79	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	104	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	44	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	377 N	349	-0-	-28	-0-	35	1	314	3	Y	-0-					-0-
-----																
CHATO 22		WELL #: 13		RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CHATO 22		WELL #: 9		RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931							
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
VT NYE RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 193486		COMPL. DATE 01/28/2003			TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725							
09	510 N	434	-0-	-76	-0-	164	1	264	3	Y	5					28
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	200	1	312	3	Y	7	22	1			13
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	178	1	306	3	Y	9					22
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	198	1	322	3	Y	3					25
01	527 N	456	-0-	-71	-0-	198	1	247	3	Y	10	23	1			12
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	218	1	257	3	Y	8					20
-----																
APPLING 697		WELL #: 10		RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527							
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	64	1	880	3	Y	-0-					-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	204	1	797	3	Y	-0-					-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	268	1	713	3	Y	-0-					-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	113	1	865	3	Y	-0-					-0-
01	992 N	976	-0-	-16	-0-	85	1	891	3	Y	-0-					-0-
02	957 N	898	-0-	-59	-0-	90	1	808	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 700		WELL #:		8	RRCID ->	193504	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7485 - 7533
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	58 1	811 3	Y	6			6
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	191 1	748 3	Y	-0-			6
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	246 1	654 3	Y	-0-			6
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	108 1	823 3	Y	5			11
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	76 1	804 3	Y	68	56 1		23
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	74 1	661 3	Y	-0-			23
-----												
CHATO 22 A		WELL #:		32	RRCID ->	193506	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6055 - 6074
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		Y	-0-			-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	2 1	629 3	Y	-0-			-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	16 1	633 3	Y	-0-			-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	20 1	687 3	Y	-0-			-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	28 1	639 3	Y	-0-			-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	55 1	549 3	Y	-0-			-0-
-----												
APPLING 697		WELL #:		9	RRCID ->	193511	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7492 - 7544
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	50 1	699 3	Y	-0-			-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	164 1	644 3	Y	-0-			-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	231 1	615 3	Y	-0-			-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	97 1	741 3	Y	-0-			-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	70 1	741 3	Y	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	65 1	580 3	Y	-0-			-0-
-----												
CHATO 24		WELL #:		21	RRCID ->	193569	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7482 - 7521
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	94 1	1168 3	Y	-0-			2
10	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237 3		Y	-0-			2
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3		Y	-0-			2
12	1302 N	1213	-0-	-89	-0-	78 1	1135 3	Y	-0-			2
01	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	80 1	1083 3	Y	-0-			2
02	1160 N	1147	-0-	-13	-0-	85 1	1062 3	Y	-0-			2
-----												
MARTIN TR. 4		WELL #:		1	RRCID ->	193642	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6083 - 7773
09	270 N	126	-0-	-144	-0-	113 3	13 9	Y	12	39 1		22
10	217 N	119	-0-	-98	-0-	1 1	111 3	Y	6			28
11	270 N	117	-0-	-153	-0-	11 1	100 3	Y	5			33
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8 1	110 3	Y	31	32 1		32
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	34 9	91 3	Y	17	42 1		7
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11 1	118 3	Y	7			14
-----												
GOLLA 7		WELL #:		2	RRCID ->	193645	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6072 - 7752
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	53 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	7 1	50 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6 1	52 3	Y	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	3 1	41 3	Y	-0-			-0-
02	58 N	35	-0-	-23	-0-	3 1	32 3	Y	-0-			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-	
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-	
-----												
CHATO 24		WELL #: 20		RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569			
09	210 N	110	-0-	-100	-0-	8	1	Y	-0-		-0-	
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3	Y	-0-		-0-	
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3	Y	-0-		-0-	
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	6	1	Y	-0-		-0-	
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	Y	-0-		-0-	
02	87 N	49	-0-	-38	-0-	4	1	Y	-0-		-0-	
-----												
CHATO 23		WELL #: 17		RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454			
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-		7	
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	Y	-0-		7	
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	Y	-0-		7	
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-		7	
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		7	
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-		7	
-----												
APPLING 698		WELL #: 12		RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474			
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		24	
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	-0-	14	10	
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	110	1	Y	3		13	
						3	9					
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	2		15	
						2	9					
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-		15	
02	290 N	268	-0-	-22	-0-	27	1	Y	-0-	15	1	-0-
-----												
MARTIN TR. 2		WELL #: 4		RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
APPLING 747		WELL #: 13		RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525			
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-		18	
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	107	1	Y	-0-	10	1	8
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	2		10	
						2	9					
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	1		11	
						1	9					
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-		11	
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-	11	1	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
MARTIN TR4 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197132	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5978 - 7624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		373 N	373	-0-	-0-	373 3		Y	-0-			5
10		458 N	458	-0-	-0-	5 1	453 3	Y	-0-			5
11		468 N	468	-0-	-0-	47 1	418 3	Y	3			8
						3 9						
12		508 N	508	-0-	-0-	34 1	467 3	Y	6			14
						7 9						
01		506 N	506	-0-	-0-	53 1	452 3	Y	1			15
						1 9						
02		437 N	437	-0-	-0-	7 1	430 3	Y	-0-			15
-----												
APPLING 700		WELL #:		15	RRCID ->	199473	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7462 - 7498
09		83 N	83	-0-	-0-	6 1	77 3	Y	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	7 1	25 3	Y	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	3 1	9 3	Y	4			4
						4 9						
12		93 N	18	-0-	-75	2 1	16 3	Y	-0-			4
01		31 N	31	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	14	12 1		6
						15 9						
02		29 N	16	-0-	-13	2 1	14 3	Y	-0-			6
-----												
APPLING 697		WELL #:		14	RRCID ->	199491	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7470 - 7514
09		291 N	291	-0-	-0-	20 1	271 3	Y	-0-			13
10		256 N	256	-0-	-0-	52 1	204 3	Y	-0-	6 1		7
11		300 N	215	-0-	-85	58 1	156 3	Y	1			8
						1 9						
12		310 N	209	-0-	-101	24 1	184 3	Y	1			9
						1 9						
01		248 N	186	-0-	-62	16 1	170 3	Y	-0-			9
02		203 N	181	-0-	-22	18 1	162 3	Y	1	8 1		2
						1 9						
-----												
MARTIN TR. 2		WELL #:		3	RRCID ->	202116	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6026 - 7634
09		840 N	759	-0-	-81	759 3		Y	-0-	1 1		-0-
10		889 N	889	-0-	-0-	10 1	879 3	Y	-0-			-0-
11		900 N	743	-0-	-157	75 1	668 3	Y	-0-			-0-
12		831 N	831	-0-	-0-	57 1	773 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01		899 N	816	-0-	-83	86 1	730 3	Y	-0-			-0-
02		725 N	633	-0-	-92	10 1	623 3	Y	-0-			-0-
-----												
APPLING 700		WELL #:		5	RRCID ->	203275	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7474 - 7520
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B DENY	5	-0-	5	5	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	5	-0-	5	10	5 3		Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		-0-
-----												
APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID ->	203276	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	7518 - 7558
09		418 N	418	-0-	-0-	28 1	390 3	Y	-0-			-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	96 1	377 3	Y	-0-			-0-
11		522 N	522	-0-	-0-	143 1	379 3	Y	-0-			-0-
12		537 N	537	-0-	-0-	62 1	475 3	Y	-0-			-0-
01		548 N	548	-0-	-0-	48 1	500 3	Y	-0-			-0-
02		493 N	381	-0-	-112	38 1	343 3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
AMG CHATO 25 C		WELL #:		17	RRCID ->	203288	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7490 - 7534			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-			4
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			4
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			4
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-			4
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-			4
02	87 N	71	-0-	-16	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-			4
-----															
CHATO 24		WELL #:		23	RRCID ->	203290	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7444 - 7740			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
10	15 X	10	-0-	-5	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
-----															
CHATO 28 B		WELL #:		34	RRCID ->	203973	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6024 - 6044			
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			10
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3	4	9	Y	4			14
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-			14
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			14
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-			14
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			14
-----															
APPLING 697 GU		WELL #:		7	RRCID ->	204626	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	7494 - 7542			
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	776	3	Y	-0-			-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	646	3	Y	-0-			-0-
11	810 N	728	-0-	-82	-0-	-0-	199	1	529	3	Y	-0-			-0-
12	868 N	677	-0-	-191	-0-	-0-	79	1	598	3	Y	-0-			-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	741	3	Y	-0-			-0-
02	696 N	655	-0-	-41	-0-	-0-	66	1	589	3	Y	-0-			-0-
-----															
MARTIN TR. 4		WELL #:		2	RRCID ->	206415	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	6023 - 7634			
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
-----															
APPLING 698		WELL #:		18	RRCID ->	206456	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7441 - 7496			
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	Y	-0-			44
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	327	3	Y	-0-			44
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	315	3	Y	-0-			44
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	410	3	Y	-0-			44
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	408	3	Y	-0-			44
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	336	3	Y	-0-			44

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	43	1	599	3	Y	-0-					8
10	775 N	687	-0-	-88	-0-	140	1	547	3	Y	-0-	4	1			4
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	188	1	499	3	Y	1					5
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	91	1	690	3	Y	1					6
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	64	1	674	3	Y	-0-					6
02	667 N	621	-0-	-46	-0-	62	1	559	3	Y	-0-	6	1			-0-

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	1	1			1
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					1
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					80
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					80
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					80
12	93 N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	N	-0-					80
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					80
*02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	67	1			13

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	-0-					6
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	57	1	223	3	Y	-0-	3	1			3
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	70	1	187	3	Y	1					4
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	31	1	236	3	Y	1					5
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					5
02	261 N	217	-0-	-44	-0-	22	1	195	3	Y	-0-	5	1			-0-

VT NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	56	1	91	3	N	5					19
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	48	1	76	3	N	6	14	1			11
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	7	1	13	3	N	3					14
12	124 N	19	-0-	-105	-0-	7	1	11	3	N	1					15
01	124 N	33	-0-	-91	-0-	13	1	16	3	N	4	11	1			8
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	22	1	27	3	N	3					11

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					19
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	7	1	26	3	N	-0-					19
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	15	1	40	3	N	-0-					19
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					19
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					19
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	3	1	31	3	N	-0-					19

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
APPLING 698				WELL #: 24	RRCID -> 211612	COMPL. DATE 08/20/2005	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7438 - 7472			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 3	Y	-0-		-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	10 1	41 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	15 1	39 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	52	-0-	-72	-0-	6 1	46 3	Y	-0-		-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	5 1	47 3	Y	-0-		-0-
-----											
APPLING 698				WELL #: 23	RRCID -> 211770	COMPL. DATE 09/21/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7502 - 7543			
09	90 N	23	-0-	-67	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		53
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	11 1	44 3	Y	3		56
						3 9					
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	4 1	12 3	Y	-0-		56
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6 1	45 3	Y	-0-		56
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 3	Y	-0-		56
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 3	Y	-0-		56
-----											
APPLING 698				WELL #: 22	RRCID -> 212058	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7478 - 7519			
09	1020 N	986	-0-	-34	-0-	66 1	920 3	Y	-0-		12
10	1085 N	892	-0-	-193	-0-	182 1	710 3	Y	-0-	7 1	5
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	299 1	797 3	Y	2		7
						2 9					
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	134 1	1021 3	Y	1		8
						1 9					
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	96 1	1006 3	Y	-0-		8
02	1073 N	718	-0-	-355	-0-	72 1	646 3	Y	-0-	8 1	-0-
-----											
APPLING 10				WELL #: 25	RRCID -> 212536	COMPL. DATE 09/07/2005	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7430 - 7470			
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	2 1	30 3	Y	14		29
						15 9					
10	93 N	6	-0-	-87	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		29
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	2		31
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		31
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19 1	12
-----											
APPLING 697 GU				WELL #: 27	RRCID -> 213228	COMPL. DATE 10/05/2005	TOTAL DEPTH 7602	PERF. 7424 - 7449			
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 3	Y	-0-		26
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	20 1	79 3	Y	-0-		26
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	21 1	57 3	Y	-0-		26
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	6 1	50 3	Y	-0-		26
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	5 1	56 3	Y	-0-		26
02	87 N	31	-0-	-56	-0-	3 1	28 3	Y	-0-		26
-----											
APPLING 698				WELL #: 26	RRCID -> 214732	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7469 - 7510			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
02	0 N	-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											
APPLING 9		WELL #:		30	RRCID ->	218723	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7466 - 7486			
M O	ALLOW CODE	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	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
APPLING 10		WELL #:		28	RRCID ->	219485	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7486 - 7516			
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	76	1	1047	3	Y	-0-				3
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	223	1	870	3	Y	-0-				3
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	296	1	787	3	Y	6				9
						7	9								
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	131	1	1000	3	Y	5				14
						6	9								
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	81	1	859	3	Y	5				19
						6	9								
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	98	1	879	3	Y	-0-	11	1		8
-----															
MARTIN TR. 2		WELL #:		14	RRCID ->	219979	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5912 - 7534			
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-				-0-
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	Y	-0-				-0-
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	3	1	25	3	Y	-0-				-0-
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-				-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	1				1
						1	9								
-----															
APPLING 698		WELL #:		31	RRCID ->	220849	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7442 - 7468			
09	390 N	333	-0-	-57	-0-	22	1	311	3	N	-0-				-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	82	1	321	3	N	-0-				-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	103	1	275	3	N	-0-				-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	43	1	332	3	N	-0-				-0-
01	403 N	343	-0-	-60	-0-	30	1	313	3	N	-0-				-0-
02	377 N	319	-0-	-58	-0-	32	1	287	3	N	-0-				-0-
-----															
APPLING 9		WELL #:		32	RRCID ->	221119	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7509 - 7540			
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	47	1	645	3	Y	-0-				15
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	144	1	562	3	Y	-0-				15
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	182	1	483	3	Y	-0-				15
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	61	1	467	3	Y	-0-				15
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	588	3	Y	-0-				15
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	60	1	533	3	Y	-0-				15
-----															
MARTIN TR. 2		WELL #:		15	RRCID ->	233337	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7698	PERF.	7472 - 7506			
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	45	1		-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-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	1	1	1		-0-
02	0 N	-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								
AMG CHATO 25 C		WELL #:		38	RRCID ->	233688	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5919 - 7672
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	12	1	193	3	Y	-0-	18
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	51	1	764	3	Y	6	24
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	7	9	60	1	908	3	26
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	2	9	44	1	879	3	34
01	837 N	516	-0-	-321	-0-	9	9	32	1	482	3	6
02	841 N	264	-0-	-577	-0-	2	9	24	1	240	3	6
-----												
CHATO 28 D		WELL #:		39	RRCID ->	233689	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5967 - 7680
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	7	1	60	3	Y	-0-	4
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	-0-	4
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	17	1	69	3	Y	-0-	4
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	-0-	4
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	3	Y	-0-	4
02	87 N	42	-0-	-45	-0-	13	1	29	3	Y	-0-	4
-----												
CHATO 28		WELL #:		30	RRCID ->	233816	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5992 - 7720
09	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	64	1	1057	3	Y	-0-	23
10	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	71	1	1068	3	Y	5	28
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	6	9	96	1	998	3	28
12	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	83	1	1013	3	Y	-0-	28
01	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	77	1	976	3	Y	-0-	28
02	1044 N	948	-0-	-96	-0-	70	1	878	3	Y	-0-	28
-----												
VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		1	RRCID ->	233818	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7553 - 7594
09	540 N	305	-0-	-235	-0-	62	1	243	3	Y	-0-	12
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	66	1	303	3	Y	-0-	12
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	88	1	297	3	Y	-0-	12
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	84	1	281	3	Y	-0-	12
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	106	1	319	3	Y	-0-	12
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	107	1	406	3	Y	-0-	12
-----												
CHATO 28 D		WELL #:		40	RRCID ->	233819	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5951 - 7679
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	-0-	16
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	37	1	209	3	Y	-0-	16
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	3	Y	-0-	16
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	3	Y	-0-	16
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	3	Y	-0-	16
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	66	1	143	3	Y	-0-	16
-----												
CHATO 28 C		WELL #:		46	RRCID ->	233820	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6008 - 7780
09	210 N	94	-0-	-116	-0-	6	1	88	3	Y	-0-	4
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	-0-	4
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	Y	-0-	4
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	Y	-0-	4
01	217 N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	3	Y	-0-	4
02	203 N	92	-0-	-111	-0-	8	1	84	3	Y	-0-	4

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
AMG CHATO 25 C		WELL #:		41	RRCID ->	233823	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	5925 - 7640
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-	16
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	6	22
						7	9					
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	1	23
						1	9					
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	7	30
						8	9					
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	26 1	6
						2	9					
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	Y	-0-	6
						1	9					
VT RMG LAND		WELL #:		2201	RRCID ->	234009	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	6030 - 7820
09	840 N	680	-0-	-160	-0-	121	1	553	3	Y	5	17
						6	9					
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	134	1	664	3	Y	10 1	9
						2	9					
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	120	1	573	3	Y	2	11
						2	9					
12	713 N	544	-0-	-169	-0-	100	1	441	3	Y	3	14
						3	9					
*01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	114	1	656	3	Y	9 1	7
						2	9					
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	151	1	370	3	Y	1	8
						1	9					
AMG CHATO 25 C		WELL #:		44	RRCID ->	234010	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5913 - 7637
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	896	3	Y	-0-	-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	56	1	849	3	Y	-0-	-0-
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	58	1	886	3	Y	-0-	-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	45	1	903	3	Y	-0-	-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	54	1	811	3	Y	-0-	-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	54	1	544	3	Y	-0-	-0-
CHATO 28 C		WELL #:		48	RRCID ->	235515	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6013 - 7782
09	330 N	178	-0-	-152	-0-	10	1	168	3	Y	-0-	6
10	310 N	144	-0-	-166	-0-	9	1	135	3	Y	-0-	6
11	240 N	102	-0-	-138	-0-	6	1	96	3	Y	-0-	6
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	3	Y	-0-	6
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	3	Y	-0-	6
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-	6
CHATO 22 A		WELL #:		51	RRCID ->	235718	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6050 - 7780
09	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	3			Y	-0-	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-	-0-
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	5	1	193	3	Y	-0-	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 42		RRCID -> 235723	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5879	- 7653	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	8 1	678 3	N	-0-		29
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-		29
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-		29
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	18 1	680 3	N	20	29 1	20
						22 9					
01	806 N	587	-0-	-219	-0-	38 1	549 3	N	-0-		20
02	754 N	605	-0-	-149	-0-	19 1	575 3	N	10		30
						11 9					
-----											
CHATO 27		WELL #: 50		RRCID -> 235729	COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5985	- 7722			
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	40 1	543 3	N	-0-		-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	72 1	563 3	N	-0-		-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	74 1	527 3	N	-0-		-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	64 1	527 3	N	-0-		-0-
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	75 1	482 3	N	-0-		-0-
02	580 N	468	-0-	-112	-0-	39 1	429 3	N	-0-		-0-
-----											
AMG CHATO 25 C		WELL #: 45		RRCID -> 236196	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5902	- 7674			
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	32 1	534 3	Y	-0-		-0-
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	33 1	506 3	Y	-0-		-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	35 1	532 3	Y	-0-		-0-
12	589 N	537	-0-	-52	-0-	26 1	511 3	Y	-0-		-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	40 1	596 3	Y	-0-		-0-
02	551 N	469	-0-	-82	-0-	42 1	427 3	Y	-0-		-0-
-----											
CHATO 28 C		WELL #: 52		RRCID -> 236433	COMPL. DATE 02/16/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6022	- 7790			
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 3	Y	-0-		14
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	Y	-0-		14
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 3	Y	-0-		14
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	3 1	56 3	Y	-0-		14
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22 1	333 3	Y	-0-		14
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26 1	267 3	Y	-0-		14
-----											
AMG CHATO 25 C		WELL #: 43		RRCID -> 237935	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5888	- 7658			
09	300 N	142	-0-	-158	-0-	8 1	134 3	Y	-0-		-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	27 1	408 3	Y	-0-		-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24 1	371 3	Y	-0-		-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18 1	369 3	Y	-0-		-0-
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	22 1	328 3	Y	-0-		-0-
02	377 N	160	-0-	-217	-0-	15 1	145 3	Y	-0-		-0-
-----											
APPLING 695		WELL #: 43		RRCID -> 239635	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7469	- 7510			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 698 "B"		WELL #:		44	RRCID ->	241867	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5830 - 7498		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	104	3	Y	12			12
						13	9							
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	33	1	89	3	Y	-0-			12
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	14	1	108	3	Y	-0-			12
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			12
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	10	1	90	3	Y	-0-			12
-----														
APPLING 695		WELL #:		46	RRCID ->	241868	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5825 - 7460		
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-			-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	165	1	646	3	Y	8			8
						9	9							
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	166	1	443	3	Y	-0-			8
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	75	1	569	3	Y	5			13
						6	9							
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	54	1	566	3	Y	5			18
						6	9							
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	70	1	621	3	Y	-0-	11 1		7
-----														
VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		3	RRCID ->	241871	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7661 - 7691		
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	24	1	96	3	Y	-0-			7
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	29	1	136	3	Y	-0-			7
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	33	1	113	3	Y	-0-			7
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	3	Y	-0-			7
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	28	1	84	3	Y	-0-			7
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	41	1	156	3	Y	-0-			7
-----														
APPLING 697 GU		WELL #:		6	RRCID ->	241922	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	5868 - 7494		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	15 1		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
-----														
VT COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		2	RRCID ->	242025	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7636 - 7656		
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	38	1	152	3	Y	-0-			14
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	160	3	Y	-0-			14
11	240 N	165	-0-	-75	-0-	38	1	127	3	Y	-0-			14
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	50	1	169	3	Y	-0-			14
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	145	3	Y	-0-			14
02	174 N	170	-0-	-4	-0-	35	1	135	3	Y	-0-			14
-----														
APPLING 695		WELL #:		45	RRCID ->	242031	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5857 - 7492		
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	15	1	60	3	Y	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	3	Y	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	22	-0-	-36	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 2202		RRCID -> 243049	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6064	- 7791										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
09	690 N	576	-0-	-114	-0-	103 1	467 3	Y	5				16								
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	102 1	509 3	Y	2	10	1		8								
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	103 1	492 3	Y	3				11								
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	121 1	533 3	Y	4				15								
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	92 1	527 3	Y	3	9	1		9								
02	580 N	553	-0-	-27	-0-	160 1	393 3	Y	-0-				9								
VT NYE RANCH													WELL #: 3102	RRCID -> 243052	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6030	- 7776		
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	215 1	344 3	N	5				26								
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	246 1	383 3	N	7	22	1		11								
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	230 1	396 3	N	10				21								
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	253 1	409 3	N	4				25								
*01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	472 1	591 3	N	11	24	1		12								
02	609 N	492	-0-	-117	-0-	222 1	262 3	N	7				19								
VT GUTIERREZ, RAYMOND													WELL #: 2802	RRCID -> 243077	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH	7962	PERF. 5971	- 7722		
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	287 1	460 3	Y	-0-				3								
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	329 1	513 3	Y	-0-				3								
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	271 1	466 3	Y	-0-				3								
12	775 N	724	-0-	-51	-0-	276 1	448 3	Y	-0-				3								
01	837 N	682	-0-	-155	-0-	302 1	377 3	Y	3	2	1		4								
02	725 N	615	-0-	-110	-0-	282 1	333 3	Y	-0-				4								
VT RMG LAND													WELL #: 2203	RRCID -> 243368	COMPL. DATE 11/09/2008	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 6062	- 7784		
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	120 1	549 3	Y	5				15								
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	124 1	617 3	Y	1	10	1		6								
11	570 N	534	-0-	-36	-0-	93 1	439 3	Y	2				8								
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	110 1	482 3	Y	3				11								
01	744 N	519	-0-	-225	-0-	76 1	441 3	Y	2	9	1		4								
02	522 N	380	-0-	-142	-0-	109 1	270 3	Y	1				5								
CHATO 28 C													WELL #: 49	RRCID -> 243844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6030	- 7752	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	-0-				-0-								
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-				-0-								
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-				-0-								
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		Y	-0-				-0-								
01	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3		Y	-0-				-0-								
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-				-0-								

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
GOLLA 7				WELL #: 3	RRCID -> 245145	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6033	- 7712		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	720 N	572	-0-	-148	-0-	45 1	12	514 3	Y		62
						13 9					
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	73 1	6	547 3	Y	64 1	4
						7 9					
11	780 N	661	-0-	-119	-0-	69 1	29	560 3	Y		33
						32 9					
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	58 1	17	697 3	Y		50
						19 9					
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	52 1	-0-	676 3	Y		50
02	638 N	593	-0-	-45	-0-	50 1	30	510 3	Y	50 1	30
						33 9					
-----											
CHATO 23				WELL #: 22	RRCID -> 247979	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 6027	PERF. 5902	- 5908		
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	6 1	-0-	80 3	N		1
						103 3			N		1
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	87 3	21	23 9	N		22
						3 1		44 3	N		22
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	-0-	75 3	N		22
						6 1		75 3	N		22
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	6 1	-0-	75 3	N		22
						6 1		75 3	N		22
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1	-0-	75 3	N		22
						6 1		75 3	N		22
02	116 N	81	-0-	-35	-0-	6 1	-0-	75 3	N		22
						6 1		75 3	N		22
-----											
GOLLA 7				WELL #: 5	RRCID -> 248919	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6042	- 7699		
09	1050 N	920	-0-	-130	-0-	75 1	-0-	845 3	Y		-0-
						84 1		628 3	Y		-0-
10	1085 N	712	-0-	-373	-0-	110 1	-0-	895 3	Y		-0-
						74 1		881 3	Y		-0-
11	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	54 1	-0-	704 3	Y		-0-
						54 1		704 3	Y		-0-
12	961 N	955	-0-	-6	-0-	74 1	-0-	881 3	Y		-0-
						74 1		881 3	Y		-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	54 1	-0-	704 3	Y		-0-
						54 1		704 3	Y		-0-
02	986 N	740	-0-	-246	-0-	66 1	-0-	674 3	Y		-0-
						66 1		674 3	Y		-0-
-----											
CHATO 22A				WELL #: 54	RRCID -> 251110	COMPL. DATE 11/04/2023	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5892	- 5904		
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	18 1	-0-	71 3	Y		-0-
						16 1		73 3	Y		-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	21 1	-0-	81 3	Y		-0-
						32 1		105 3	Y		-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	39 1	-0-	93 3	Y		-0-
						29 1		60 3	Y		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	32 1	-0-	105 3	Y		-0-
						32 1		105 3	Y		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	39 1	-0-	93 3	Y		-0-
						39 1		93 3	Y		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	29 1	-0-	60 3	Y		-0-
						29 1		60 3	Y		-0-
-----											
CHATO 28 "C"				WELL #: 53	RRCID -> 251823	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 8016	PERF. 6037	- 7820		
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24 1	-0-	392 3	Y		10
						32 1		485 3	Y		10
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	29 1	-0-	437 3	Y		10
						21 1		417 3	Y		10
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-	218 3	Y		10
						14 1		218 3	Y		10
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21 1	-0-	417 3	Y		10
						21 1		417 3	Y		10
01	372 N	232	-0-	-140	-0-	14 1	-0-	218 3	Y		10
						14 1		218 3	Y		10
02	348 N	159	-0-	-189	-0-	14 1	-0-	145 3	Y		10
						14 1		145 3	Y		10
-----											
APPLING 695				WELL #: 50	RRCID -> 254204	COMPL. DATE 10/10/2009	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 5601	- 5612		
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	-0-	119 3	Y		5
						20 1		79 3	Y		5
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	33 1	-0-	86 3	Y		5
						11 1		82 3	Y		5
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	3 1	-0-	28 3	Y		5
						3 1		28 3	Y		5
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	11 1	-0-	82 3	Y		5
						11 1		82 3	Y		5
01	93 N	31	-0-	-62	-0-	3 1	-0-	28 3	Y		5
						3 1		28 3	Y		5
02	116 N	29	-0-	-87	-0-	3 1	-0-	26 3	Y		5
						3 1		26 3	Y		5

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 9		WELL #:		29	RRCID ->	264677	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 - 7432
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-	2
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	66	1	257	3	Y	-0-	2
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	86	1	229	3	Y	-0-	2
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	3	Y	-0-	2
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	-0-	2
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	3	Y	-0-	2
-----												
MARTIN TR. 4		WELL #:		23H	RRCID ->	271421	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8093 - 12207
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	884	3	26	9	N	24	-0-
10	961 N	841	-0-	-120	-0-	10	1	825	3	N	5	5
11	960 N	900	-0-	-60	-0-	81	1	720	3	N	90	95
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	68	1	920	3	N	40	135
01	837 N	785	-0-	-52	-0-	78	1	661	3	N	42	177
02	870 N	807	-0-	-63	-0-	11	1	751	3	N	41	39
-----												
APPLING		WELL #:		9H	RRCID ->	272887	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8039 - 12709
09	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	40	1	3597	3	Y	43	21
10	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	47	9					
11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3942	3	22	9	Y	20	2
12	3906 X	3792	-0-	-114	-0-	3792	3	58	9	Y	53	19
01	3968 X	3965	-0-	-3	-0-	95	1	3640	3	Y	52	11
02	3712 X	3543	-0-	-169	-0-	57	9					
						254	1	3609	3	Y	93	16
						102	9					
						111	1	3388	3	Y	40	56
						44	9					
-----												
CHATO 27		WELL #:		86	RRCID ->	274807	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5856 - 7564
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	36	1	147	3	Y	-0-	14
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	20	1	89	3	Y	-0-	14
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	41	1	162	3	Y	-0-	14
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	35	1	116	3	Y	-0-	14
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	60	1	144	3	Y	-0-	14
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	63	1	130	3	Y	23	7
						25	9					
-----												
APPLING		WELL #:		13H	RRCID ->	275271	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	8812 - 13134
09	5580 X	5085	-0-	-495	-0-	56	1	4976	3	Y	48	21
						53	9					
10	5487 X	5329	-0-	-158	-0-	5278	3	51	9	Y	46	5
11	5220 X	5038	-0-	-182	-0-	4979	3	59	9	Y	54	22
12	5270 X	4868	-0-	-402	-0-	123	1	4705	3	Y	36	11
						40	9					
01	5332 X	4897	-0-	-435	-0-	319	1	4533	3	Y	41	10
						45	9					
02	4988 X	1548	-0-	-3440	-0-	49	1	1475	3	Y	22	32
						24	9					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING		WELL #:		12H	RRCID ->	275273	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7729 - 12457		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	2760 X	2481	-0-	-279	-0-	27	1	2402	3	Y	47	45	1	21
10	2790 X	2634	-0-	-156	-0-	52	9							
11	2700 X	2688	-0-	-12	-0-	2559	3	75	9	Y	68	80	1	9
12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2630	3	58	9	Y	53	38	1	24
01	2666 X	2619	-0-	-47	-0-	69	1	2620	3	Y	66	72	1	18
02	2610 X	2552	-0-	-58	-0-	73	9							
						168	1	2395	3	Y	51	55	1	14
						56	9							
						81	1	2468	3	Y	3			17
						3	9							
APPLING		WELL #:		200H	RRCID ->	294782	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	8570 - 13453		
09	45150 X	32089	-0-	-13061	-0-	517	1	30812	3	Y	691	714	1	81
10	44919 X	32996	-0-	-11923	-0-	760	9							
11	40170 X	30327	-0-	-9843	-0-	424	1	31773	3	Y	726	756	1	51
12	38564 X	29553	-0-	-9011	-0-	799	9							
01	33077 X	28093	-0-	-4984	-0-	733	1	28872	3	Y	656	624	1	83
02	30943 X	24939	-0-	-6004	-0-	722	9							
						462	1	28385	3	Y	642	662	1	63
						706	9							
						467	1	26984	3	Y	584	544	1	103
						642	9							
						426	1	23970	3	Y	494	550	1	47
						543	9							
APPLING		WELL #:		201H	RRCID ->	294783	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	7770 - 13509		
09	65850 X	40595	-0-	-25255	-0-	652	1	38880	3	Y	966	998	1	111
10	58187 X	41079	-0-	-17108	-0-	1063	9							
11	51990 X	37342	-0-	-14648	-0-	527	1	39478	3	Y	976	1021	1	66
12	49910 X	36075	-0-	-13835	-0-	1074	9							
01	41261 X	34086	-0-	-7175	-0-	901	1	35462	3	Y	890	847	1	109
02	38599 X	30161	-0-	-8438	-0-	979	9							
						562	1	34556	3	Y	870	896	1	83
						957	9							
						564	1	32619	3	Y	821	763	1	141
						903	9							
						513	1	28910	3	Y	671	749	1	63
						738	9							
AMG CHATO 25 C		WELL #:		42	RRCID ->	294921	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	5989 - 7599		
09	179 X	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-			19
10	375 X	375	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	N	5			24
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	6	9							
12	536 X	536	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	N	2			26
*01	398 X	398	-0-	-0-	-0-	2	9							
*02	192 X	192	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	8			34
						9	9							
						25	1	370	3	N	3	30	1	7
						3	9							
						17	1	175	3	N	-0-			7



OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823														
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3150 X	2723	-0-	-427	-0-	122	1	2479	3	N	111	176	1	349
10	2976 X	2898	-0-	-78	-0-	122	9	2643	3	N	115	175	1	289
11	2880 X	2692	-0-	-188	-0-	128	1	2395	3	N	122			411
12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	127	9	2541	3	N	113	175	1	349
01	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	163	1	2511	3	N	122			471
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	134	9	122	9	N	111	176	1	406
						2750	1							

  

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
FLETCHER OPERATING, LLC 273611													
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	2	1	8	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	20	1	1	9	2	Y	-0-		-0-

  

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

  

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-

  

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594													
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
11	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-

TAYLOR-INA		88534 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MEDINA				
HAASS, DOUGLAS L.		342025										
HAASS, RANDY		WELL #: 3		RRCID -> 084568		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINAL RESOURCES, INC.		742124		SCHWEERS		WELL #: 3		RRCID -> 232984		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TAYLOR-INA (ANACACHO)		88534 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA				
SABINAL RESOURCES, INC.		742124										
VALENZUELA		WELL #: 1		RRCID -> 232976		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)		89960 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
SUTTON PRODUCING CORP.		831283										
DICKINSON, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 214762		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450				
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017												

DICKINSON, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 241892		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

DICKINSON, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 247598		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016												

TQCQUIGNY (OLMOS)				90307 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DIMMIT				
HAMILTON, J. R.				348610									
HAMILTON FEE				WELL #: 10	RRCID -> 295600	COMPL. DATE 05/13/2022	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2332	- 2336				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		5910	-0-	-0-	-5910	-0-			N	-0-			-0-
10		6107	-0-	-0-	-6107	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA)				90992 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.				035060									
ALKEK UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 150905	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4698	- 4706				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES ENCANTO (ESCONDIDO)				91058 080	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: LA SALLE				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231									
STOREY REED A				WELL #: 13H	RRCID -> 293584	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL DEPTH 6814	PERF. 12880	- 18455				
09		0	12987	-0-	12987 B	274704	950 1	11007 2	N	936	919 1		151
10		14322	13162	-0-	-1160 B	273544	1030 9	11113 2	N	982	1028 1		105
11		13800	11043	-0-	-2757 B	270787	969 1	9182 2	N	933	913 1		125
12		13423	11048	-0-	-2375 B	268412	1080 9	9143 2	N	952	813 1		264
01		13423	11131	-0-	-2292 B	266120	835 1	9305 2	N	922	906 1		280
02		12557	10310	-0-	-2247 B	263873	1026 9	8513 2	N	899	886 1		293
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				263873			858 1						
							1047 9						
							812 1						
							1014 9						
							808 1						
							989 9						

STOREY REED B				WELL #: 14H	RRCID -> 293586	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL DEPTH 7006	PERF. 7479	- 18018				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			275098									
09		0	13380	-0-	13380 B	288478	948 1	10971 2	N	1328	1223 1		318
10		22809	13734	-0-	-9075 B	279403	1461 9	11297 2	N	1320	1267 1		371
11		21978	12637	-0-	-9341 B	270062	985 1	10318 2	N	1254	1408 1		217
12		21377	12763	-0-	-8614 B	261448	1452 9	10435 2	N	1222	1174 1		265
01		15283	12751	-0-	-2532 B	258916	940 1	10472 2	N	1239	1224 1		280
02		14297	11707	-0-	-2590 B	256326	1379 9	9517 2	N	1166	1287 1		159
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				256326			984 1						
							1344 9						
							916 1						
							1363 9						
							907 1						
							1283 9						

TRES ENCANTO (ESCONDIDO)		//CONT.//		91058 080	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LA SALLE				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231												
STOREY REED C		WELL #:		15H	RRCID ->	293601	COMPL. DATE	03/13/2022	TOTAL DEPTH	6993	PERF.	7324 - 17687		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		333234												
09	0	12783	-0-	12783 B	346017	909	1	10550	2	N	1204	1219	1	188
						1324	9							
10	19839	12923	-0-	-6916 B	339101	925	1	10632	2	N	1242	1272	1	158
						1366	9							
11	19116	11788	-0-	-7328 B	331773	873	1	9640	2	N	1159	1133	1	184
						1275	9							
12	18593	11613	-0-	-6980 B	324793	887	1	9450	2	N	1160	1137	1	207
						1276	9							
01	17113	11399	-0-	-5714 B	319079	816	1	9317	2	N	1151	1085	1	273
						1266	9							
02	16009	10376	-0-	-5633 B	313446	797	1	8399	2	N	1073	1059	1	287
						1180	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		313446												
STOREY REED D		WELL #:		16H	RRCID ->	293602	COMPL. DATE	03/14/2022	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7375 - 16646		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		213800												
09	0	8731	-0-	8731 B	222531	568	1	6635	2	N	1389	1315	1	213
						1528	9							
10	13388	8315	-0-	-5073 B	217458	534	1	6179	2	N	1456	1413	1	256
						1602	9							
11	12900	7884	-0-	-5016 B	212442	530	1	5880	2	N	1340	1386	1	210
						1474	9							
12	12548	8057	-0-	-4491 B	207951	556	1	5996	2	N	1368	1237	1	341
						1505	9							
01	10663	8052	-0-	-2611 B	205340	512	1	6059	2	N	1346	1338	1	349
						1481	9							
02	9975	7344	-0-	-2631 B	202709	514	1	5469	2	N	1237	1216	1	370
						1361	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		202709												
TRI BAR (OLMOS)		91080 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
TRIPLE BAR RANCH "E"		WELL #:		2	RRCID ->	067154	COMPL. DATE	06/17/1976	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	N/A		
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	160	1	816	3	Y	-0-	70	1	-0-
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	228	1	955	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	295	1	970	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	214	1	947	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	130	1	784	3	Y	-0-	21	-0-	21
						23	9							
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	112	1	479	3	Y	-0-	-0-	-0-	21
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		7	RRCID ->	075752	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8240 - 8266		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

-----  
 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	219	1	1116	3	Y	-0-	-0-
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	234	1	980	3	Y	-0-	-0-
11		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	248	1	818	3	Y	-0-	-0-
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	167	1	742	3	Y	-0-	-0-
01		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	146	1	881	3	Y	22	22
							24	9					
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	151	1	642	3	Y	-0-	22

-----  
 TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

09		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1723	3	3	9	Y	3	-0-
10		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1866	3	43	9	Y	39	39
11		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	3	2	9	Y	2	41
12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1359	3	7	9	Y	6	47
01		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	3	4	9	Y	4	51
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-	6

-----  
 TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

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

-----  
 D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

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

-----  
 SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18

-----  
 BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

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

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #: B 1		RRCID -> 111298	COMPL. DATE 05/18/1984	TOTAL DEPTH 8365	PERF. 8215	-	8253						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 112579	COMPL. DATE 01/28/1984	TOTAL DEPTH 8313	PERF. 8206	-	8230		
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14 1	93 3	Y	-0-		2
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	Y	-0-		2
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 3	Y	-0-		2
12	124 N	34	-0-	-90	-0-	2 1	28 3	Y	4		6
						4 9					
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		6
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	Y	1	5 1	2
						1 9					

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 112839	COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH 8361	PERF. 8232	-	8260		
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	1 1	3 3	Y	-0-		-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	Y	1		1
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		1
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3		Y	-0-	1 1	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 7		RRCID -> 113389	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8336	-	8366		
09	510 N	439	-0-	-71	-0-	439 3		Y	-0-	85 1	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-		-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17 1	210 3	Y	-0-		-0-
12	465 N	306	-0-	-159	-0-	306 3		Y	-0-		-0-
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	150 1	109 3	Y	-0-		-0-
02	232 N	88	-0-	-144	-0-	25 1	63 3	Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 114014	COMPL. DATE 10/25/1984	TOTAL DEPTH 8430	PERF. 8298	-	8330		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 114200	COMPL. DATE 10/05/1984	TOTAL DEPTH 8358	PERF. 8210	-	8241		
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3	RRCID ->	115106	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8314 - 8350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		417 N	417	-0-	-0-	55 1	362 3	Y	-0-			-0-
10		155 N	134	-0-	-21	11 1	123 3	Y	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	6 1	96 3	Y	-0-			-0-
12		217 N	128	-0-	-89	8 1	113 3	Y	6			6
						7 9						
01		145 N	145	-0-	-0-	8 1	137 3	Y	-0-			6
02		158 N	158	-0-	-0-	5 1	151 3	Y	2	7 1		1
						2 9						
-----												
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		11	RRCID ->	120328	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8246 - 8265
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	2			2
-----												
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		2SF	RRCID ->	123997	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	6078 - 6084
09		60 N	44	-0-	-16	7 1	37 3	Y	-0-			6
10		62 N	44	-0-	-18	8 1	33 3	Y	3			9
						3 9						
11		85 N	85	-0-	-0-	13 1	42 3	Y	27			36
						30 9						
12		59 N	59	-0-	-0-	11 1	48 3	Y	-0-			36
01		94 N	94	-0-	-0-	13 1	75 3	Y	5			41
						6 9						
02		166 N	166	-0-	-0-	16 1	67 3	Y	75	97 1		19
						83 9						
-----												
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		5SF	RRCID ->	138950	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6088 - 6098
09		5 N	4	-0-	-1	1 1	3 3	Y	-0-			-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	4 1	15 3	Y	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	8 1	26 3	Y	-0-			-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	8 1	33 3	Y	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	5 1	30 3	Y	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	7 1	30 3	Y	-0-			-0-
-----												
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7241	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8272 - 8306
09		440 N	440	-0-	-0-	169 1	271 3	N	-0-			-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	182 1	283 3	N	-0-			-0-
11		478 N	478	-0-	-0-	176 1	302 3	N	-0-			-0-
12		460 N	460	-0-	-0-	176 1	284 3	N	-0-			-0-
*01		443 N	443	-0-	-0-	195 1	244 3	N	4	2 1		2
						4 9						
02		316 N	316	-0-	-0-	145 1	171 3	N	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

WELL #		RRCID		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF.		EOM			
WELL #		RRCID		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF.		EOM			
-----															
TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7001		RRCID -> 142608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 8284 - 8304			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-	6	1		6
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	2	1	4	3	N	-0-				6
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	63	1	101	3	N	5				11
						6	9								
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	23	1	28	3	N	4	8	1		7
						4	9								
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	3				10
-----															
VT FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7242		RRCID -> 142671		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 8270 - 8296			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155461		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH		8410 PERF. 8260 - 8290					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 1		RRCID -> 156638		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH		8405 PERF. 8273 - 8321					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
TRIPLE BAR 55 G		WELL #: 2		RRCID -> 157545		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH		8520 PERF. 8332 - 8368					
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	27	1	140	3	Y	-0-				-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	25	1	105	3	Y	-0-				-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	30	1	98	3	Y	-0-				-0-
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	23	1	99	3	Y	-0-				-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	15	1	87	3	Y	-0-				-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	19	1	80	3	Y	-0-				-0-
-----															
TRIPLE BARR 55 F		WELL #: 1		RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH		8510 PERF. 8326 - 8378					
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	13				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13



M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		M		AMT CODE		BALANCE	
-----																	
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 #:		2		RRCID -> 157935		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8317 - 8349					
-----																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		1A		RRCID -> 158045		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 8172 - 8208					
-----																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
SCHLETZE A.E.		WELL #:		2		RRCID -> 158058		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8150 - 8197					
-----																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																	
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4		RRCID -> 158059		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 8467		PERF. 8295 - 8347					
-----																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																	
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3		RRCID -> 158060		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6076 - 6082					
-----																	
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	536	3	Y	-0-					17
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	450	3	Y	-0-					17
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	403	3	Y	-0-					17
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	435	3	Y	-0-					17
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	-0-	70	1	418	3	Y	-0-					17
02	464 N	368	-0-	-96	-0-	-0-	70	1	298	3	Y	-0-					17
-----																	
BAKER 64		WELL #:		1		RRCID -> 158356		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8312 - 8335					
-----																	
09	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	1069	3	Y	-0-					46
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	1010	3	Y	-0-					46
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	798	3	Y	-0-					46
12	1023 N	976	-0-	-47	-0-	-0-	180	1	796	3	Y	-0-					46
01	1023 N	824	-0-	-199	-0-	-0-	117	1	707	3	Y	-0-					46
02	957 N	605	-0-	-352	-0-	-0-	115	1	490	3	Y	-0-					46
-----																	
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3		RRCID -> 158357		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8296 - 8341					
-----																	
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
E 3		160197		08/20/1996		8475		8309 -		8343	
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		85 N	85	-0-	-0-	14 1	71 3	N	-0-		-0-
10		31 N	21	-0-	-10	4 1	17 3	N	-0-		-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	12 1	38 3	N	-0-		-0-
12		93 N	49	-0-	-44	9 1	40 3	N	-0-		-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	6 1	36 3	N	-0-		-0-
02		58 N	31	-0-	-27	6 1	25 3	N	-0-		-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
7		160605		10/18/1996		8405		8240 -		8265	
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	5	-0-	5	3 1	2 3	Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	4	-0-	4	1 1	3 3	Y	-0-		-0-
11		25 X	5	-0-	-20	5 1		Y	-0-		-0-
12		5 X	5	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2		160870		11/06/1996		8337		8179 -		8204	
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		175 N	175	-0-	-0-	38 1	137 3	Y	-0-	8 1	-0-
10		124 N	75	-0-	-49	20 1	55 3	Y	-0-		-0-
11		120 N	109	-0-	-11	30 1	79 3	Y	-0-		-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	32 1	146 3	Y	-0-		-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	39 1	169 3	Y	-0-		-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	58 1	237 3	Y	137	77 1	60
						151	9				
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
10		160973		12/02/1996		8383		8189 -		8217	
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
6		161091		12/05/1996		8390		8216 -		8246	
-----											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		120 N	-0-	-0-	-120			N	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124			N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
-----											
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
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
09		60 N	50	-0-	-10	42 1	8 3	Y	-0-		15
10		312 N	312	-0-	-0-	168 1	144 3	Y	-0-		15
11		239 N	239	-0-	-0-	169 1	70 3	Y	-0-		15
12		182 N	182	-0-	-0-	153 1	29 3	Y	-0-		15
01		124 N	102	-0-	-22	97 1	5 3	Y	-0-		15
02		180 N	180	-0-	-0-	97 1	83 3	Y	-0-		15

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LYSSY 76 1/2		WELL #: 8		RRCID -> 161133		COMPL. DATE 12/27/1996			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 3	Y	-0-	2 1	4
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6 3	7 9	Y	6		10
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	7 1	72 3	Y	5	13 1	2
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	6 9	180 3	Y	5		7
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	25 1	223 3	Y	8	13 1	2
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	46 1	265 3	Y	10		12
						7 1					
						6 9					
						49 1					
						11 9					
-----											
LYSSY 709		WELL #: 17		RRCID -> 161683		COMPL. DATE 01/11/1997			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271		
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	17 1	59 3	Y	-0-		-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	16 1	44 3	Y	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	4 1	19 3	Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10 1	40 3	Y	-0-		-0-
-----											
LYSSY 69		WELL #: 29		RRCID -> 162997		COMPL. DATE 04/09/1997			TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326		
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9 1	43 3	N	-0-		-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	119 1	641 3	N	-0-		-0-
-----											
LYSSY 67		WELL #: 7		RRCID -> 163066		COMPL. DATE 03/21/1997			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251		
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	6 1	22 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 3	Y	-0-		-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	3 1	15 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LYSSY 72		WELL #: 28		RRCID -> 163199		COMPL. DATE 05/16/1997			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235		
09	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	94 1	993 3	Y	-0-		-0-
10	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	26 1	992 3	Y	-0-		-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	100 1	970 3	Y	5	4 1	1
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	6 9	1121 3	Y	-0-		1
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	158 1	885 3	Y	-0-	1 1	-0-
02	1044 N	830	-0-	-214	-0-	183 1	701 3	Y	-0-		-0-
						129 1					
-----											
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 2		RRCID -> 163673		COMPL. DATE 06/17/1997			TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 69		WELL #:		9	RRCID ->	163931	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8289 - 8305	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	114 1	1208 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	39 1	1519 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	132 1	1276 3	Y	5	3 1			2
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	194 1	1378 3	Y	-0-	-0-			2
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	197 1	954 3	Y	-0-	2 1			-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	144 1	782 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
LYSSY 709		WELL #:		18	RRCID ->	164452	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8447	PERF.	8241 - 8258	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
-----													
LYSSY 69		WELL #:		31	RRCID ->	164927	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8280 - 8301	
09	T. A.	18	-0-	18	106	2 1	16 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	18	-0-	18	124	18 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	150 X	26	-0-	-124	-0-	2 1	24 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	31 X	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	4 1	21 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	4 1	21 3	Y	-0-	-0-			-0-
-----													
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 4	RRCID ->	165034	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8308 - 8342	
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y	3				3
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3 9							
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	17 1	69 3	Y	-0-	-0-			3
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-			3
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			3
-----													
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		5	RRCID ->	167505	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8343 - 8347	
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	36 1	186 3	Y	-0-	-0-			1
10	186 N	75	-0-	-111	-0-	14 1	61 3	Y	-0-	-0-			1
11	180 N	27	-0-	-153	-0-	6 1	21 3	Y	-0-	-0-			1
12	186 N	17	-0-	-169	-0-	3 1	14 3	Y	-0-	-0-			1
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	4 1	25 3	Y	-0-	-0-			1
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	2 1	11 3	Y	-0-	1 1			-0-
-----													
ALEXANDER, M. M. ET AL 709		WELL #:		1	RRCID ->	167519	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8295 - 8323	
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	62 1	409 3	Y	-0-	-0-			4
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	64 1	734 3	Y	-0-	-0-			4
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	264 3	Y	-0-	-0-			4
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	32 1	500 3	Y	-0-	-0-			4
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	39 1	690 3	Y	-0-	-0-			4
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	15 1	486 3	Y	4	6 1			2
						4 9							

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.// 91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: E 6		RRCID -> 167691		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #: 8		RRCID -> 167765		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #: C 7		RRCID -> 167930		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363		
09	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	340 1	1729 3	Y	1	5
						1 9				
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	375 1	1568 3	Y	1	6
						1 9				
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	378 1	1245 3	Y	-0-	6
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	302 1	1340 3	Y	-0-	6
01	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	226 1	1363 3	Y	-0-	6
02	1508 N	1215	-0-	-293	-0-	230 1	982 3	Y	3	9
						3 9				

SCHLETZE, A.E.		WELL #: 3		RRCID -> 168441		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LYSSY 71		WELL #: 14		RRCID -> 168678		COMPL. DATE 09/22/1987		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318		
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	4 1	1 3	Y	-0-	-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	1 1	1 3	Y	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 1	2 3	Y	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 1	1 3	Y	-0-	-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 3	Y	-0-	-0-

LYSSY 71		WELL #: 12		RRCID -> 168679		COMPL. DATE 08/17/1985		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260			
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	94 1	334 3	Y	22	33	
						24 9					
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	45 1	120 3	Y	51	47 1	37
						56 9					
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	103 1	274 3	Y	24	29 1	32
						26 9					
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	101 1	463 3	Y	9		41
						10 9					
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	90 1	392 3	Y	37	32 1	46
						41 9					
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	76 1	307 3	Y	19	36 1	29
						21 9					

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY "8"				WELL #: 11	RRCID -> 168680	COMPL. DATE 06/30/1985	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8186	- 8216					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	3	1	9	3	Y	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	3	Y	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	3	Y	-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LYSSY "8"				WELL #: 7	RRCID -> 168682	COMPL. DATE 12/31/1984	TOTAL DEPTH 8262	PERF. 7975	- 8167					
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	23	1	82	3	Y	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LYSSY 67 "C"				WELL #: 4	RRCID -> 168687	COMPL. DATE 06/22/1984	TOTAL DEPTH 8278	PERF. 8205	- 8231					
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	79	1	278	3	Y	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	98	1	263	3	Y	-0-	1	1	-0-
						1	9							
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	54	1	143	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	49	1	226	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	225	-0-	-116	-0-	42	1	182	3	Y	-0-	1	1	-0-
						1	9							
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	52	1	211	3	Y	-0-			-0-
-----														
LYSSY 67 "C"				WELL #: 21	RRCID -> 168695	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 8252	- 8266					
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
-----														
TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #: C 8	RRCID -> 169398	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 8384	- 8414					
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	145	1	737	3	Y	-0-	4		12
						4	9							
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	170	1	711	3	Y	-0-			12
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	162	1	533	3	Y	-0-	1		13
						1	9							
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	133	1	591	3	Y	-0-			13
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	99	1	597	3	Y	-0-			13
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	94	1	402	3	Y	-0-			13
-----														
LYSSY "8"				WELL #: 2	RRCID -> 169726	COMPL. DATE 07/11/1998	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 8170	- 8205					
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		7	RRCID ->	169784	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8342 - 8353	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	100	1	507	3	Y	-0-		4
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	109	1	459	3	Y	-0-		4
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	110	1	362	3	Y	-0-		4
12	434 N	421	-0-	-13	-0-	78	1	343	3	Y	-0-		4
01	558 N	416	-0-	-142	-0-	59	1	357	3	Y	-0-		4
02	464 N	371	-0-	-93	-0-	70	1	300	3	Y	1	4 1	1
						1	9						

VOLPE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	171312	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8347 - 8359	
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	122	1	783	3	N	-0-		40
10	837 N	821	-0-	-16	-0-	86	1	735	3	N	-0-		40
11	750 N	749	-0-	-1	-0-	98	1	651	3	N	-0-		40
12	930 N	807	-0-	-123	-0-	82	1	725	3	N	-0-		40
01	806 N	749	-0-	-57	-0-	26	1	723	3	N	-0-		40
*02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	62	1	712	3	N	-0-	40 1	-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		1SF	RRCID ->	173990	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	6071 - 8260	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-		9
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	44	1	186	3	N	-0-		9
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	134	1	440	3	N	-0-		9
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	105	1	466	3	N	-0-		9
01	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-		9
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	1	8 1	2

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 1	RRCID ->	175066	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	6073 - 6081	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		4SF	RRCID ->	175376	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6126 - 6141	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	Y	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	3	Y	-0-		-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	6	1	38	3	Y	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-		-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		11SF	RRCID ->	176324	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8433 - 8455	
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	80	1	407	3	Y	-0-		56
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	90	1	376	3	Y	-0-		56
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	100	1	330	3	Y	-0-		56
12	496 N	447	-0-	-49	-0-	82	1	365	3	Y	-0-		56
01	465 N	415	-0-	-50	-0-	59	1	356	3	Y	-0-		56
02	406 N	229	-0-	-177	-0-	43	1	186	3	Y	-0-		56



WELL #:		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
WELL #:		499978		RRCID -> 176325		COMPL. DATE 01/25/2000			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114		
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
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	Y	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	39	1	129	3	Y	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	114	3	Y	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	21	1	125	3	Y	-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	16	1	69	3	Y	-0-
-----											
WELL #:		7SF		RRCID -> 176340		COMPL. DATE 02/03/2000			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371		
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	20	1	99	3	Y	-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	3	Y	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	3	Y	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	3	Y	-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	20	1	122	3	Y	-0-
02	116 N	93	-0-	-23	-0-	18	1	75	3	Y	-0-
-----											
WELL #:		6SF		RRCID -> 177477		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345		
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	147	1	746	3	Y	-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	164	1	688	3	Y	-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	163	1	537	3	Y	-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	137	1	608	3	Y	-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	102	1	614	3	Y	-0-
02	667 N	584	-0-	-83	-0-	111	1	473	3	Y	-0-
-----											
WELL #:		10SF		RRCID -> 177542		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WELL #:		8		RRCID -> 178340		COMPL. DATE 06/29/2000			TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460		
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	38	1	193	3	Y	-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	23	1	94	3	Y	-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	24	1	81	3	Y	-0-
12	155 N	71	-0-	-84	-0-	13	1	58	3	Y	-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	15	1	92	3	Y	-0-
02	116 N	73	-0-	-43	-0-	14	1	59	3	Y	-0-
-----											
WELL #:		6		RRCID -> 179177		COMPL. DATE 05/30/2000			TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239		
09	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-
-----											
WELL #:		2		RRCID -> 179620		COMPL. DATE 08/29/2000			TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	1	4	3	Y	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 67		WELL #:		8	RRCID ->	181197	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8202 - 8240	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	34 3	Y	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	31 3	Y	-0-			-0-
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	50 3	Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	48 3	Y	-0-			-0-
-----													
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	6156 - 6172	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			1
10	12 N	5	-0-	-7	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			1
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			1
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	Y	-0-			1
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			1
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			1
-----													
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	6100 - 6110	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191316	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8330 - 8357	
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	176 1	894 3	Y	-0-			2
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	142 1	594 3	Y	-0-			2
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	305 1	1004 3	Y	-0-			2
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	426 3	Y	-0-			2
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	205 1	1231 3	Y	-0-			2
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	382 1	1633 3	Y	-0-	2 1		-0-
-----													
VT UNO MAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	202442	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8320 - 8335	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
-----													
VT UNO MAS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	202443	COMPL. DATE	06/04/1985	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8370 - 8386	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
-----													
VT UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID ->	202445	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8376 - 8390	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	202446	COMPL. DATE	03/11/1985	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8346 - 8368		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 19	RRCID ->	204349	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8363 - 8404		
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	47	1	237	3	Y	4			5
						4	9							
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	55	1	232	3	Y	-0-			5
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	73	1	240	3	Y	1			6
						1	9							
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	64	1	284	3	Y	-0-			6
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	56	1	337	3	Y	-0-			6
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	51	1	218	3	Y	-0-			6

D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID ->	204353	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8205 - 8238		
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	165	1	1084	3	Y	-0-			5
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	119	1	1379	3	Y	-0-			5
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	74	1	1258	3	Y	-0-			5
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	72	1	1121	3	Y	-0-			5
*01	1488 N	636	-0-	-852	-0-	34	1	596	3	Y	5			10
						6	9							
02	1276 N	306	-0-	-970	-0-	9	1	293	3	Y	4	14	1	-0-
						4	9							

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID ->	206806	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8252 - 8310		
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			40
10	713 N	-0-	-0-	-713	-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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1	RRCID ->	207436	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8327 - 8360		
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	180	1	1184	3	Y	-0-			11
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	110	1	1266	3	Y	26			37
						29	9							
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	66	1	1122	3	Y	6			43
						7	9							
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	79	1	1227	3	Y	9			52
						10	9							
01	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	69	1	1212	3	Y	8			60
						9	9							
02	1160 N	1018	-0-	-142	-0-	31	1	972	3	Y	14	66	1	8
						15	9							

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		11	RRCID ->	214596	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8212 - 8239		
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			15
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-			15
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3			Y	-0-			15
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			15
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			15
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			15

-----

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978  
 TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-				30
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-				30
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-				30
12		10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-				30
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-				30
02		29 N	7	-0-	-22	-0-	1	1	6	3	N	-0-				30

-----

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	T. A.		111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-				2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	111					Y	-0-				2

-----

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

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

-----

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	1156	3	Y	-0-				11
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	970	3	Y	-0-				11
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	773	3	Y	-0-				11
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	827	3	Y	-0-				11
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	822	3	Y	1				12
							1	9								
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	691	3	Y	-0-				12

-----

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	263	3	Y	-0-				-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	227	3	Y	-0-				-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	149	3	Y	-0-				-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	184	3	Y	-0-				-0-
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	-0-	14	1	82	3	Y	-0-				-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	121	3	Y	-0-				-0-

-----

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

09	60 N	5	-0-	-55	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	306 1	1085 3	Y			17			24
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	19 9	409 1	1098 3	Y		43	39 1		28
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	47 9	412 1	1103 3	Y		21	24 1		25
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	23 9	265 1	1216 3	Y		6			31
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	7 9	277 1	1199 3	Y		28	25 1		34
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	31 9	272 1	1101 3	Y		14	27 1		21
						15 9								
-----														
LYSSY 71		WELL #:		26	RRCID ->	247486	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8310 - 8327		
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	151 1	27 3	Y			-0-			15
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	148 1	128 3	Y			-0-			15
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	230 1	94 3	Y			-0-			15
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	274 1	52 3	Y			-0-			15
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	337 1	17 3	Y			-0-			15
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	169 1	146 3	Y			-0-			15
-----														
LYSSY 745		WELL #:		35	RRCID ->	251759	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8291 - 8310		
09	390 N	83	-0-	-307	-0-	36 1	34 3	Y			12			23
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13 9	40 1	94 3	Y		-0-			23
11	300 N	25	-0-	-275	-0-	21 1	1 3	Y			3			26
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3 9	41 1	107 3	Y		-0-			26
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	453 3	3 9	Y			3	21 1		8
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	384 3	3 9	Y			3			11
-----														
MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID ->	253309	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6165 - 8452		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
-----														
SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8498 - 12502		
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y			-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y			-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y			-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y			-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y			-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y			-0-			-0-
-----														
SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730 - 12572		
09	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y			-0-			-0-
10	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			Y			-0-			-0-
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y			-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y			-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y			-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y			-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	271915	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	8126 - 8160	
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
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
02	13 N	4	-0-	-9	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-

LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8994 - 13381	
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	N	18	43	1	18
							20	9					
10	868 N	806	-0-	-62	-0-	-0-	211	1	N	27	21	1	24
							30	9					
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	N	65	73	1	16
							72	9					
12	868 N	824	-0-	-44	-0-	-0-	136	1	N	59	75	1	-0-
							65	9					
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	N	58	47	1	11
							64	9					
02	783 N	764	-0-	-19	-0-	-0-	136	1	N	69	65	1	15
							76	9					

ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H	RRCID ->	277011	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8572 - 12579	
09	840 N	683	-0-	-157	-0-	-0-	90	1	N	-0-			54
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	N	14			68
							15	9					
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-			68
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	N	32			100
							35	9					
01	837 N	779	-0-	-58	-0-	-0-	37	1	N	85			185
							94	9					
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	N	16	78	1	123
							18	9					

TWO M (GEORGETOWN)		92102 350		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402											
BRISCOE-SANER		WELL #:		133H	RRCID ->	251300	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	2854	PERF.	2670 - 3427	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

VINEGARONE (STRAWN)		93874 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222											
CAUTHORN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	000498	COMPL. DATE	04/04/1955	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	9982 - 10262	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
ALTIZER, MINNIE LEE		WELL #: 1		RRCID -> 000499		COMPL. DATE 03/17/1957		TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400		
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	AMT	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 000500		COMPL. DATE 10/20/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388		
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-	-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-	-0-
11	840 N	791	-0-	-49	-0-	791	2	N	-0-	-0-
12	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	2	N	-0-	-0-
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	2	N	-0-	-0-
02	754 N	735	-0-	-19	-0-	735	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -11-		WELL #: 1		RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A		
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-	-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-	-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-	-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A		
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	-0-	-0-
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-	-0-
11	2130 N	1948	-0-	-182	-0-	1948	2	N	-0-	-0-
12	2139 N	2016	-0-	-123	-0-	2016	2	N	-0-	-0-
01	2046 N	2018	-0-	-28	-0-	2018	2	N	-0-	-0-
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036		
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-
10	341 N	123	-0-	-218	-0-	123	2	N	-0-	-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-	-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-	-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146		
09	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2	N	-0-	-0-
10	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2	N	-0-	-0-
11	4620 X	4178	-0-	-442	-0-	4178	2	N	-0-	-0-
12	4929 X	4457	-0-	-472	-0-	4457	2	N	-0-	-0-
01	4929 X	4586	-0-	-343	-0-	4586	2	N	-0-	-0-
02	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2	N	-0-	-0-

CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365		
09	1560 N	1558	-0-	-2	-0-	1558	2	N	-0-	-0-
10	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2	N	-0-	-0-
11	1560 N	1534	-0-	-26	-0-	1534	2	N	-0-	-0-
12	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2	N	-0-	-0-
01	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1594	2	N	-0-	-0-
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10308 - 10383
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2	N	-0-
10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2	N	-0-
11	4860	X	4484	-0-	-376	-0-	4484	2	N	-0-
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2	N	-0-
01	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2	N	-0-
02	4698	X	4454	-0-	-244	-0-	4454	2	N	-0-
-----										
ALTIZER		WELL #: 4B		RRCID -> 159418		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10495		PERF.10256 - 10358
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-
02	1073	N	842	-0-	-231	-0-	842	2	N	-0-
-----										
ALTIZER		WELL #: 8B		RRCID -> 160619		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 11987		PERF.10663 - 11987
09	3960	X	3935	-0-	-25	-0-	3935	2	N	-0-
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2	N	-0-
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2	N	-0-
12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2	N	-0-
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2	N	-0-
02	3915	X	3844	-0-	-71	-0-	3844	2	N	-0-
-----										
ADAH - CAUTHORN		WELL #: 10A		RRCID -> 161987		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 9849 - 10008
09	12780	X	11208	-0-	-1572	-0-	11208	2	N	-0-
10	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	2	N	-0-
11	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	13106	2	N	-0-
12	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	13897	2	N	-0-
01	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13513	2	N	-0-
02	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13345	2	N	-0-
-----										
WARDLAW		WELL #: 9A		RRCID -> 162206		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11158		PERF.10700 - 11158
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2	N	-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-
-----										
CAUTHORN -A-		WELL #: 49E		RRCID -> 165989		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 9628 - 10121
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-
10	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	2	N	-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-
-----										
ALTIZER "B"		WELL #: 7B		RRCID -> 167077		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 10490		PERF.10213 - 10261
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-
11	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2	N	-0-
12	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	2	N	-0-
01	1705	N	1529	-0-	-176	-0-	1529	2	N	-0-
02	1595	N	1339	-0-	-256	-0-	1339	2	N	-0-



VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
ALTIZER "B"		WELL #: 9		RRCID -> 173823		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2492	N	2492	-0-	-0-	2492	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2658	N	2658	-0-	-0-	2658	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2482	N	2482	-0-	-0-	2482	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2643	N	2643	-0-	-0-	2643	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2666	N	2579	-0-	-87	2579	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2407	N	2264	-0-	-143	2264	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALTIZER "B"		WELL #: 10		RRCID -> 175208		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALTIZER "B"		WELL #: 15		RRCID -> 177215		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251			
09	180	N	162	-0-	-18	162	2	N	-0-	-0-	-0-
10	186	N	172	-0-	-14	172	2	N	-0-	-0-	-0-
11	180	N	170	-0-	-10	170	2	N	-0-	-0-	-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	168	2	N	-0-	-0-	-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
02	174	N	115	-0-	-59	115	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALTIZER 48A		WELL #: 1		RRCID -> 188371		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110			
09	3720	X	3599	-0-	-121	3599	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3996	X	3996	-0-	-0-	3996	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3600	X	3418	-0-	-182	3418	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3817	X	3817	-0-	-0-	3817	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3999	X	3711	-0-	-288	3711	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3881	X	3881	-0-	-0-	3881	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -A-		WELL #: 49F		RRCID -> 203659		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165			
09	2197	N	2197	-0-	-0-	2197	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2356	N	2272	-0-	-84	2272	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2310	N	2168	-0-	-142	2168	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2263	N	2142	-0-	-121	2142	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2263	N	2040	-0-	-223	2040	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	2155	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
COE, H. W.		WELL #: 27		RRCID -> 203662		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491			
09	5730	X	5261	-0-	-469	5261	2	N	-0-	-0-	-0-
10	5772	X	5772	-0-	-0-	5772	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5550	X	5500	-0-	-50	5500	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5735	X	5649	-0-	-86	5649	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5766	X	5518	-0-	-248	5518	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5394	X	5369	-0-	-25	5369	2	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC				253404							
GUIDA ROSE				WELL #: 1	RRCID -> 000505	COMPL. DATE 05/12/1951	TOTAL DEPTH 11590	PERF. 9918	- 10100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		815 N	815	-0-	-0-	815 2		N	-0-		-0-
10		1179 N	1179	-0-	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
11		1243 N	1243	-0-	-0-	1243 2		N	-0-		-0-
12		997 N	997	-0-	-0-	997 2		N	-0-		-0-
01		1147 N	1094	-0-	-53	1094 2		N	-0-		-0-
02		1073 N	749	-0-	-324	749 2		N	-0-		-0-
-----											
GUIDA ROSE				WELL #: 2	RRCID -> 161504	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 12993	PERF.10293	- 12993		
09		3930 X	3385	-0-	-545	3385 2		N	-0-		-0-
10		4895 X	4895	-0-	-0-	4895 2		N	-0-		-0-
11		5160 X	5160	-0-	-0-	5160 2		N	-0-		-0-
12		4147 X	4147	-0-	-0-	4139 2	8 9	N	7	8	-0-
01		4774 X	4544	-0-	-230	4544 2		N	-0-		-0-
02		4466 X	3108	-0-	-1358	3108 2		N	-0-		-0-
-----											
GUIDA ROSE				WELL #: 3	RRCID -> 163603	COMPL. DATE 06/07/1997	TOTAL DEPTH 12691	PERF.10630	- 12690		
09		4290 X	3704	-0-	-586	3704 2		N	-0-		-0-
10		5356 X	5356	-0-	-0-	5356 2		N	-0-		-0-
11		5646 X	5646	-0-	-0-	5646 2		N	-0-		-0-
12		4536 X	4536	-0-	-0-	4529 2	7 9	N	6	8	-0-
01		5208 X	4973	-0-	-235	4973 2		N	-0-		-0-
02		4872 X	3401	-0-	-1471	3401 2		N	-0-		-0-
-----											
S & C CONSTRUCTION, INC.				740160							
P. Q. ALTIZER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 137195	COMPL. DATE 11/20/1990	TOTAL DEPTH 10319	PERF.10185	- 10205		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
THREE FORKS RESOURCES, LLC				857666							
CAUTHORN, ADDAH				WELL #: 1010	RRCID -> 052352	COMPL. DATE 03/03/1972	TOTAL DEPTH 10194	PERF. N/A			
09		549 N	549	-0-	-0-	549 2		N	-0-		-0-
10		527 N	57	-0-	-470	57 2		N	-0-		-0-
11		510 N	-0-	-0-	-510			N	-0-		-0-
12		731 N	731	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-
*01		390 N	390	-0-	-0-	390 2		N	-0-		-0-
*02		272 N	272	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
-----											
BROWN, S. M.				WELL #: 1	RRCID -> 077182	COMPL. DATE 05/20/1978	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10260	- 10305		
09		5652 X	5652	-0-	-0-	5652 2		N	-0-		-0-
10		3472 X	428	-0-	-3044	428 2		N	-0-		-0-
11		3360 X	-0-	-0-	-3360			N	-0-		-0-
12		7854 X	7854	-0-	-0-	7854 2		N	-0-		-0-
01		3472 X	2329	-0-	-1143	2329 2		N	-0-		-0-
*02		3248 X	2215	-0-	-1033	2215 2		N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
THREE FORKS RESOURCES, LLC		//CONT.// 857666										
CAUTHORN 3		WELL #: 2		RRCID -> 174615		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901				
M	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
09	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2	N	-0-			-0-
10	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2	N	-0-			-0-
*01	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2	N	-0-			-0-
*02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN 3		WELL #: 3		RRCID -> 198088		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897				
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
10	2201 N	267	-0-	-1934	-0-	267	2	N	-0-			-0-
11	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-			N	-0-			-0-
12	3100 N	3126	-0-	26	26	3126	2	N	-0-			-0-
*01	1747 N	1721	-0-	-26	-0-	1721	2	N	-0-			-0-
*02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN 3		WELL #: 4		RRCID -> 207229		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909				
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-			-0-
10	1798 N	216	-0-	-1582	-0-	216	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			-0-
12	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-			-0-
*01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-			-0-
*02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-
-----												
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
CAUTHORN -C-		WELL #: 1		RRCID -> 000497		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040				
09	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2	N	-0-			-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
02	1189 N	1131	-0-	-58	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 000501		COMPL. DATE 09/30/1956		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -D-		WELL #: 1		RRCID -> 000502		COMPL. DATE 02/24/1957		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932				
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-			-0-
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	3971	-0-	971	971	3971	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	5265	-0-	2165	3136	5265	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3274	-0-	174	3310	3274	2	N	-0-			-0-
02	6756 X	3446	-0-	-3310	-0-	3446	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CAUTHORN -F-		WELL #: 1		RRCID -> 059867		COMPL. DATE 08/22/1974		TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 084357		COMPL. DATE 08/31/1979		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996				
09	2070 N	2004	-0-	-66	-0-	2004	2	N	-0-			-0-
10	2232 N	2103	-0-	-129	-0-	2103	2	N	-0-			-0-
11	2160 N	1975	-0-	-185	-0-	1975	2	N	-0-			-0-
12	2077 N	1990	-0-	-87	-0-	1990	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	1874	-0-	-234	-0-	1874	2	N	-0-			-0-
02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 090529		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866				
09	1680 N	1628	-0-	-52	-0-	1628	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	1665	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	1598	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	1635	2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2	N	-0-			-0-
02	1537 N	1521	-0-	-16	-0-	1521	2	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 090878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974				
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			-0-
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 157238		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038				
09	330 N	30	-0-	-300	-0-	30	2	N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030				
09	3000 N	2444	-0-	-556	4035	2444	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	2546	-0-	-554	3481	2546	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	2418	-0-	-582	2899	2418	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	2444	-0-	-656	2243	2444	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	2407	-0-	-693	1550	2407	2	N	-0-			-0-
02	2900 N	2269	-0-	-631	919	2269	2	N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006				
09	4500 X	4033	-0-	-467	-0-	4033	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	4231	-0-	-419	-0-	4231	2	N	-0-			-0-
11	4080 X	4072	-0-	-8	-0-	4072	2	N	-0-			-0-
12	4216 X	3710	-0-	-506	-0-	3710	2	N	-0-			-0-
01	4216 X	3353	-0-	-863	-0-	3353	2	N	-0-			-0-
02	3944 X	3035	-0-	-909	-0-	3035	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -D-		WELL #: 4		RRCID -> 167621		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999			
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2	N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-
12	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2	N	-0-	-0-	-0-
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	339	-0-	-9	-0-	339	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -C-		WELL #: 5		RRCID -> 171800		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036			
09	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1240	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1240	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1288	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -B-		WELL #: 5		RRCID -> 171896		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157			
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-	-0-	-0-
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-	-0-	-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -D-		WELL #: 5		RRCID -> 172137		COMPL. DATE 01/24/1999		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920			
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1581 N	1378	-0-	-203	-0-	1378	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -B-		WELL #: 7		RRCID -> 173360		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184			
09	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3627 X	3568	-0-	-59	-0-	3568	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CAUTHORN -D-		WELL #: 6		RRCID -> 173538		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790			
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-	-0-	-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	543	2	N	-0-	-0-	-0-
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2	N	-0-	-0-	-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-	-0-	-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CAUTHORN -D-		WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2		N	-0-		-0-
10	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2		N	-0-		-0-
11	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2		N	-0-		-0-
12	4030 X	4012	-0-	-18	-0-	4012	2		N	-0-		-0-
01	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2		N	-0-		-0-
02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		N	-0-		-0-
-----												
CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926				
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	2		N	-0-		-0-
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2		N	-0-		-0-
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	2		N	-0-		-0-
12	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2		N	-0-		-0-
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2		N	-0-		-0-
02	580 N	528	-0-	-52	-0-	528	2		N	-0-		-0-
-----												
CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800				
09	660 N	603	-0-	-57	-0-	603	2		N	-0-		-0-
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-		-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-		-0-
01	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2		N	-0-		-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-		-0-
-----												
CAUTHORN "G"		WELL #: 2		RRCID -> 178535		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CAUTHORN -D-		WELL #: 8		RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880				
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-		-0-
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-		-0-
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-		-0-
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-		-0-
01	1984 N	1855	-0-	-129	-0-	1855	2		N	-0-		-0-
02	1856 N	1419	-0-	-437	-0-	1419	2		N	-0-		-0-
-----												
CAUTHORN -D-		WELL #: 9		RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772				
09	5310 X	4496	-0-	-814	-0-	4496	2		N	-0-		-0-
10	5487 X	4663	-0-	-824	-0-	4663	2		N	-0-		-0-
11	4740 X	4529	-0-	-211	-0-	4529	2		N	-0-		-0-
12	4774 X	4555	-0-	-219	-0-	4555	2		N	-0-		-0-
01	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2		N	-0-		-0-
02	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2		N	-0-		-0-
-----												
CAUTHORN -G-		WELL #: 3		RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
CAUTHORN "C"		WELL #: 8		RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	CODE	
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004				
09	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		N	-0-			-0-
10	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		N	-0-			-0-
11	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		N	-0-			-0-
12	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-			-0-
01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2		N	-0-			-0-
02	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -H-		WELL #: 1		RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784				
09	1320 N	1104	-0-	-216	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1127	-0-	-144	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
11	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
02	1044 N	910	-0-	-134	-0-	910 2		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -J-		WELL #: 1		RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750				
09	4260 X	3474	-0-	-786	-0-	3474 2		N	-0-			-0-
10	4402 X	3518	-0-	-884	-0-	3518 2		N	-0-			-0-
11	3660 X	3367	-0-	-293	-0-	3367 2		N	-0-			-0-
12	3689 X	3494	-0-	-195	-0-	3494 2		N	-0-			-0-
01	3658 X	3481	-0-	-177	-0-	3481 2		N	-0-			-0-
02	3364 X	3256	-0-	-108	-0-	3256 2		N	-0-			-0-
-----												
J. A. RANCH -L-		WELL #: L 1		RRCID -> 206313		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -F-		WELL #: 4		RRCID -> 213633		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925				
09	990 N	977	-0-	-13	-0-	977 2		N	-0-			-0-
10	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
11	990 N	983	-0-	-7	-0-	983 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
01	1023 N	970	-0-	-53	-0-	970 2		N	-0-			-0-
02	957 N	933	-0-	-24	-0-	933 2		N	-0-			-0-
-----												
CAUTHORN -B-		WELL #: 9		RRCID -> 214219		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158				
09	1680 N	1638	-0-	-42	-0-	1638 2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	1673 2		N	-0-			-0-
11	1650 N	1610	-0-	-40	-0-	1610 2		N	-0-			-0-
12	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1650 2		N	-0-			-0-
01	1674 N	1637	-0-	-37	-0-	1637 2		N	-0-			-0-
02	1566 N	1529	-0-	-37	-0-	1529 2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958											
J. A. RANCH -L-		WELL #:		3	RRCID ->	214598	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF. 9554 - 10678				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-		45	2	N	-0-				-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-		49	2	N	-0-				-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-		45	2	N	-0-				-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-		47	2	N	-0-				-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-		43	2	N	-0-				-0-
02	58	N	44	-0-	-14	-0-		44	2	N	-0-				-0-
-----															
CAUTHORN -F-		WELL #:		5	RRCID ->	222926	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9944 - 10085				
09	4140	X	2239	-0-	-1901	-0-		2239	2	N	-0-				-0-
10	4278	X	2196	-0-	-2082	-0-		2196	2	N	-0-				-0-
11	2700	X	2060	-0-	-640	-0-		2060	2	N	-0-				-0-
12	2604	X	2043	-0-	-561	-0-		2043	2	N	-0-				-0-
01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-		5194	2	N	-0-				-0-
02	2175	X	1978	-0-	-197	-0-		1978	2	N	-0-				-0-
-----															
RANCH. J. A. -L-		WELL #:		4	RRCID ->	228005	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	10374	PERF. 9560 - 9951				
09	150	N	135	-0-	-15	-0-		135	2	N	-0-				-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-		130	2	N	-0-				-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-		114	2	N	-0-				-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-		108	2	N	-0-				-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-		115	2	N	-0-				-0-
02	116	N	109	-0-	-7	-0-		109	2	N	-0-				-0-
-----															
RANCH, J. A. -K-		WELL #:		3	RRCID ->	228675	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9698 - 9852				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
VINEGARONE (SWANSON)				93874 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222											
ALTIZER		WELL #:		5B	RRCID ->	158689	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10397 - 10409				
09	3480	X	3146	-0-	-334	-0-		3146	2	N	-0-				-0-
10	3410	X	3114	-0-	-296	-0-		3114	2	N	-0-				-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-		3211	2	N	-0-				-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-		3362	2	N	-0-				-0-
01	3286	X	3043	-0-	-243	-0-		3043	2	N	-0-				-0-
02	3103	X	2861	-0-	-242	-0-		2861	2	N	-0-				-0-
-----															
ALTIZER "B"		WELL #:		9	RRCID ->	171090	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10415 - 10432				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



VINEGARONE, E. (PENN. SAND)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
EARWOOD "B"												
93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	216 1	3461 2	2	N	-0-	-0-
10		3968 X	1573	-0-	-2395	-0-	93 1	1480 2	2	N	-0-	-0-
11		3840 X	1140	-0-	-2700	-0-	67 1	1073 2	2	N	-0-	-0-
12		3968 X	507	-0-	-3461	-0-	21 1	486 2	2	N	-0-	-0-
01		3813 X	1116	-0-	-2697	-0-	66 1	1050 2	2	N	-0-	-0-
02		3567 X	-0-	-0-	-3567	-0-				N	-0-	-0-
-----												
EARWOOD "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992												
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
EARWOOD G.U. 2												
WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063												
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	30 1	477 2	2	N	-0-	-0-
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	30 1	474 2	2	N	-0-	-0-
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	36 1	570 2	2	N	-0-	-0-
12		575 N	575	-0-	-0-	-0-	24 1	551 2	2	N	-0-	-0-
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	30 1	484 2	2	N	-0-	-0-
02		406 N	347	-0-	-59	-0-	26 1	321 2	2	N	-0-	-0-
-----												
NEWBY G.U. 1												
WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818												
09		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	74 1	1185 2	2	N	-0-	-0-
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	60 1	958 2	2	N	-0-	-0-
11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	66 1	1057 2	2	N	-0-	-0-
12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	39 1	910 2	2	N	-0-	-0-
01		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	77 1	1236 2	2	N	-0-	-0-
02		994 N	994	-0-	-0-	-0-	75 1	919 2	2	N	-0-	-0-
-----												
EARWOOD "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804												
09		7110 X	5974	-0-	-1136	-0-	352 1	5622 2	2	N	-0-	-0-
10		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	398 1	6322 2	2	N	-0-	-0-
11		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	335 1	5369 2	2	N	-0-	-0-
12		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	269 1	6230 2	2	N	-0-	-0-
01		6727 X	5779	-0-	-948	-0-	340 1	5439 2	2	N	-0-	-0-
02		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	496 1	6096 2	2	N	-0-	-0-
-----												
NEWBY "A"												
WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880												
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		951 N	951	-0-	-0-	-0-	39 1	912 2	2	N	-0-	-0-
01		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	83 1	1324 2	2	N	-0-	-0-
02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	66 1	817 2	2	N	-0-	-0-
-----												
NEWBY "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100												
09		1410 N	1304	-0-	-106	-0-	77 1	1227 2	2	N	-0-	-0-
10		1457 N	1374	-0-	-83	-0-	81 1	1293 2	2	N	-0-	-0-
11		1260 N	993	-0-	-267	-0-	58 1	935 2	2	N	-0-	-0-
12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	58 1	1338 2	2	N	-0-	-0-
01		1364 N	1189	-0-	-175	-0-	70 1	1119 2	2	N	-0-	-0-
02		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	102 1	1248 2	2	N	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EARWOOD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998			TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156					
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
09	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	132 1	2112 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	156 1	2486 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	190 1	3046 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	88 1	2047 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2046 N	1881	-0-	-165	-0-	111 1	1770 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1914 X	1846	-0-	-68	-0-	139 1	1707 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858					
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	43 1	683 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	37 1	593 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	42 1	675 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	40 1	922 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	42 1	671 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	52 1	637 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998			TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828					
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	91 1	1463 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	90 1	1433 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	92 1	1471 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	73 1	1699 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	91 1	1456 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	118 1	1452 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920					
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	72 1	1146 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	75 1	1197 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	72 1	1150 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	40 1	919 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	91 1	1448 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	87 1	1065 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	40 1	640 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000			TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190					
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	131 1	2087 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	127 1	2018 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	153 1	2455 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	65 1	1508 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	90 1	1440 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	95 1	1163 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160		
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	56 1	902 2	N	-0-	-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	47 1	754 2	N	-0-	-0-
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	32 1	506 2	N	-0-	-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	30 1	688 2	N	-0-	-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	46 1	729 2	N	-0-	-0-
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	50 1	616 2	N	-0-	-0-
-----										
EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200		
09	750 N	653	-0-	-97	-0-	38 1	615 2	N	-0-	-0-
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	69 1	1094 2	N	-0-	-0-
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	69 1	1102 2	N	-0-	-0-
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	66 1	1533 2	N	-0-	-0-
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	79 1	1270 2	N	-0-	-0-
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	91 1	1114 2	N	-0-	-0-
-----										
WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978		
09	2340 X	2273	-0-	-67	-0-	134 1	2139 2	N	-0-	-0-
10	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	145 1	2306 2	N	-0-	-0-
11	2160 X	1866	-0-	-294	-0-	110 1	1756 2	N	-0-	-0-
12	2356 X	2133	-0-	-223	-0-	88 1	2045 2	N	-0-	-0-
01	2449 N	1845	-0-	-604	-0-	109 1	1736 2	N	-0-	-0-
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	144 1	1771 2	N	-0-	-0-
-----										
NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884		
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	14 1	222 2	N	-0-	-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	48 1	760 2	N	-0-	-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	40 1	640 2	N	-0-	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	17 1	395 2	N	-0-	-0-
01	806 N	386	-0-	-420	-0-	23 1	363 2	N	-0-	-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	59 1	726 2	N	-0-	-0-
-----										
EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188		
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	39 1	623 2	N	-0-	-0-
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	84 1	1328 2	N	-0-	-0-
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	89 1	1431 2	N	-0-	-0-
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	70 1	1617 2	N	-0-	-0-
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	82 1	1318 2	N	-0-	-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	84 1	1033 2	N	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WHITEHEAD 45		WELL #: 4		RRCID -> 181621		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	242	1	3869	2	-0-
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	207	1	3290	2	-0-
11	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	204	1	3264	2	-0-
12	3410 X	2908	-0-	-502	-0-	120	1	2788	2	-0-
01	3410 X	3061	-0-	-349	-0-	180	1	2881	2	-0-
02	3190 X	2938	-0-	-252	-0-	221	1	2717	2	-0-
-----										
EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
EARWOOD G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009		
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	41	1	660	2	-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	62	1	979	2	-0-
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	60	1	953	2	-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	40	1	936	2	-0-
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	51	1	808	2	-0-
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	70	1	862	2	-0-
-----										
EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----										
WHITEHEAD 45		WELL #: 3		RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
-----										
EARWOOD "B"		WELL #: 6		RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
WALKER, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953		
09	450 N	282	-0-	-168	-0-	17	1	265	2	-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	2	-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	491	2	-0-
01	589 N	414	-0-	-175	-0-	24	1	390	2	-0-
02	464 N	393	-0-	-71	-0-	30	1	363	2	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
NEWBY A		WELL #: 4		RRCID -> 194616		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9309		PERF. 8865 - 8974		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8040 X	7389	-0-	-651	-0-	435 1	6954 2	N	-0-			-0-
10	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	461 1	7322 2	N	-0-			-0-
11	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	462 1	7396 2	N	-0-			-0-
12	7626 X	5343	-0-	-2283	-0-	221 1	5122 2	N	-0-			-0-
01	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	494 1	7889 2	N	-0-			-0-
02	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	601 1	7378 2	N	-0-			-0-
-----												
NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 8740 - 8864		
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	62 1	990 2	N	-0-			-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	58 1	915 2	N	-0-			-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	51 1	817 2	N	-0-			-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	45 1	1039 2	N	-0-			-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	56 1	892 2	N	-0-			-0-
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	73 1	891 2	N	-0-			-0-
-----												
WHITEHEAD "45"		WELL #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 9046 - 9215		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
NEWBY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10023		PERF. 8742 - 8786		
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	60 1	968 2	N	-0-			-0-
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	43 1	689 2	N	-0-			-0-
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	57 1	905 2	N	-0-			-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	40 1	923 2	N	-0-			-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	50 1	793 2	N	-0-			-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	92 1	1129 2	N	-0-			-0-
-----												
EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 9056 - 9095		
09	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	102 1	1627 2	N	-0-			-0-
10	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	115 1	1824 2	N	-0-			-0-
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	94 1	1497 2	N	-0-			-0-
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	68 1	1583 2	N	-0-			-0-
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	89 1	1428 2	N	-0-			-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	84 1	1033 2	N	-0-			-0-
-----												
EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8952 - 9078		
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	102 1	1634 2	N	-0-			-0-
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	113 1	1789 2	N	-0-			-0-
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	95 1	1517 2	N	-0-			-0-
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	84 1	1949 2	N	-0-			-0-
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	97 1	1554 2	N	-0-			-0-
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	137 1	1680 2	N	-0-			-0-
-----												
NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8838 - 8858		
09	1110 N	820	-0-	-290	-0-	48 1	772 2	N	-0-			-0-
10	899 N	892	-0-	-7	-0-	53 1	839 2	N	-0-			-0-
11	900 N	801	-0-	-99	-0-	47 1	754 2	N	-0-			-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	37 1	856 2	N	-0-			-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	54 1	861 2	N	-0-			-0-
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	73 1	903 2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	20 1	329 2	N	-0-				-0-
10	310 N	305	-0-	-5	-0-	18 1	287 2	N	-0-				-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19 1	312 2	N	-0-				-0-
12	372 N	208	-0-	-164	-0-	9 1	199 2	N	-0-				-0-
01	310 N	286	-0-	-24	-0-	17 1	269 2	N	-0-				-0-
02	319 N	228	-0-	-91	-0-	17 1	211 2	N	-0-				-0-
-----													
WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004					
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	73 1	1160 2	N	-0-				-0-
10	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	71 1	1130 2	N	-0-				-0-
11	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	69 1	1098 2	N	-0-				-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	62 1	1431 2	N	-0-				-0-
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	95 1	1518 2	N	-0-				-0-
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	118 1	1450 2	N	-0-				-0-
-----													
WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010					
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	32 1	513 2	N	-0-				-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	47 1	745 2	N	-0-				-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	35 1	564 2	N	-0-				-0-
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	48 1	1118 2	N	-0-				-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	53 1	854 2	N	-0-				-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	57 1	703 2	N	-0-				-0-
-----													
WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110					
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	229 1	3666 2	N	-0-				-0-
10	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	210 1	3344 2	N	-0-				-0-
11	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	263 1	4216 2	N	-0-				-0-
12	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	172 1	3979 2	N	-0-				-0-
01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	251 1	4015 2	N	-0-				-0-
02	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	319 1	3920 2	N	-0-				-0-
-----													
WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236					
09	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	199 1	3175 2	N	-0-				-0-
10	2821 X	2772	-0-	-49	-0-	164 1	2608 2	N	-0-				-0-
11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	162 1	2598 2	N	-0-				-0-
12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	172 1	4000 2	N	-0-				-0-
01	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	185 1	2955 2	N	-0-				-0-
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	211 1	2593 2	N	-0-				-0-
-----													
WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082					
09	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	66 1	1058 2	N	-0-				-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	68 1	1079 2	N	-0-				-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	75 1	1206 2	N	-0-				-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	63 1	1474 2	N	-0-				-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	75 1	1205 2	N	-0-				-0-
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	101 1	1246 2	N	-0-				-0-
-----													
NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	45	1	721	2	N	-0-					-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	768	2	N	-0-					-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	56	1	900	2	N	-0-					-0-
12	744 N	721	-0-	-23	-0-	30	1	691	2	N	-0-					-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	50	1	805	2	N	-0-					-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	63	1	771	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

09	1590 N	1560	-0-	-30	-0-	92	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	1829 N	1497	-0-	-332	-0-	89	1	1408	2	N	-0-					-0-
11	1320 N	1256	-0-	-64	-0-	74	1	1182	2	N	-0-					-0-
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	81	1	1872	2	N	-0-					-0-
01	1488 N	980	-0-	-508	-0-	58	1	922	2	N	-0-					-0-
02	1218 N	796	-0-	-422	-0-	60	1	736	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

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

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	675	2	N	-0-					-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	729	2	N	-0-					-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	48	1	766	2	N	-0-					-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	58	1	1350	2	N	-0-					-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	65	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	66	1	811	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	N	-0-					-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	N	-0-					-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	N	-0-					-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	N	-0-					-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	2	N	-0-					-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	63	1	771	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	108	1	1730	2	N	-0-					-0-
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	116	1	1851	2	N	-0-					-0-
11	1500 N	1481	-0-	-19	-0-	87	1	1394	2	N	-0-					-0-
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	77	1	1778	2	N	-0-					-0-
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	97	1	1551	2	N	-0-					-0-
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	117	1	1439	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
NEWBY GU 1		WELL #:		4 C	RRCID ->	221376	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	9900 PERF.	8682 - 8859
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1140 X	576	-0-	-564	-0-		34 1	542 2	N	-0-	-0-
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-	-0-
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-	-0-
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-	-0-
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		137 1	2191 2	N	-0-	-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-		30 1	372 2	N	-0-	-0-
-----											
NEWBY 151 "D"		WELL #:		6	RRCID ->	223325	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9500 PERF.	8852 - 8926
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-		23 1	362 2	N	-0-	-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-		49 1	775 2	N	-0-	-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-		37 1	586 2	N	-0-	-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-		27 1	623 2	N	-0-	-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-		36 1	581 2	N	-0-	-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-		46 1	564 2	N	-0-	-0-
-----											
NEWBY G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	224977	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9545 PERF.	8765 - 8860
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
NEWBY G. U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	226894	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10172 PERF.	8958 - 9042
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
WHITEHEAD "45"		WELL #:		8	RRCID ->	242033	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	9300 PERF.	8972 - 8992
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
VON ARMY (ANACHACHO LIME)				94100 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR		
JARVIS, ROY R.				430235							
VON ARMY		WELL #:		1	RRCID ->	000507	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	1177 PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



W.S.L. (LK)		94431 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE							
LIGHTNING OIL COMPANY		500600													
CUTLASS EAST		WELL #: 1A		RRCID -> 283833		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 9094 - 9114					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

WARD BOX (OLMOS)		95148 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
OXSON CO.		630596													
I. T. PRYOR - WARD BOX		WELL #: 1		RRCID -> 142612		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2660 - 2661					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

WASHBURN (EDWARDS)		95314 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915													
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 5		RRCID -> 092093		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10218 - 10326					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 6		RRCID -> 106671		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10724		PERF.10231 - 10395					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 7		RRCID -> 135425		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10273 - 10364					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

  

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		WELL #: 9		RRCID -> 144748		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10272 - 10376					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE  
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2023 - WELL PLUGGED 9/13/2023									

-----  
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----  
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

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

-----  
WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE  
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671  
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	6

-----  
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2

-----  
WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA  
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502  
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT BECKMAN, M. A.		96950 666 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291														
09	660 N	238	-0-	-422	-0-	9	1	229	2	N	-0-			-0-
10	434 N	290	-0-	-144	-0-	80	1	210	2	N	-0-			-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	31	1	341	2	N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	217	1	228	2	N	-0-			-0-
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	558	1	748	2	N	-0-			-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	320	1	607	2	N	-0-			-0-
-----														
WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485														
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	N	-0-			-0-
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	479	1	1262	2	N	-0-			-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	100	1	1118	2	N	-0-			-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	872	1	915	2	N	-0-			-0-
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	586	1	786	2	N	-0-			-0-
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	535	1	1016	2	N	-0-			-0-
-----														
WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344														
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2023														
-----														
WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILDFLOWER (STRAWN) BONFIRE OPERATING LLC WHITEHEAD "30"		97368 375 082443	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		WELL #:	1	RRCID ->	163948	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9760 - 10350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-			-0-
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-			-0-
11		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3	N	-0-			-0-
12		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3	N	-0-			-0-
01		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3	N	-0-			-0-
*02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3	N	-0-			-0-
-----												
WHITEHEAD "45"		97474 500 653223	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		WELL #:	1	RRCID ->	164283	COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9960 - 9980	
09		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-			-0-
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-			-0-
11		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3	N	-0-			-0-
12		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3	N	-0-			-0-
01		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3	N	-0-			-0-
*02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3	N	-0-			-0-
-----												
WILL O. (ELLENBURGER) PERDIDO ENERGY, LLC ARLEDGE, PHILLIP		97474 500 653223	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		WELL #:	1	RRCID ->	000376	COMPL. DATE	10/16/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13540 - 14940	
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-			-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MILLS MINERAL TRUST		97474 500 653223	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		WELL #:	1	RRCID ->	063679	COMPL. DATE	06/24/1975	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	N/A	
09		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3	N	-0-			-0-
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3	N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MILLS		97474 500 653223	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		WELL #:	1	RRCID ->	068565	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	15571	PERF.	14053 - 15465	
09		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 3	N	-0-			-0-
10		3193 X	2020	-0-	-1173	-0-	2020 3	N	-0-			-0-
11		3090 X	1365	-0-	-1725	-0-	1365 3	N	-0-			-0-
12		3565 X	2072	-0-	-1493	-0-	2072 3	N	-0-			-0-
01		3751 X	16	-0-	-3735	-0-	16 3	N	-0-			-0-
02		3509 X	NO RPT	-0-	-3509	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MILLS -18-		97474 500 653223	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		WELL #:	1	RRCID ->	074328	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	15621	PERF.	N/A	
09		644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-			-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223							
ARLEDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079224	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	15100	PERF.13903 - 15056
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2730 X	2575	-0-	-155	-0-	2575	3	N	-0-		-0-
10	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-		-0-
11	2730 X	1062	-0-	-1668	-0-	1062	3	N	-0-		-0-
12	2790 X	1469	-0-	-1321	-0-	1469	3	N	-0-		-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		-0-
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		4	RRCID ->	079446	COMPL. DATE	11/27/1978	TOTAL DEPTH	15200	PERF.13807 - 14724
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-		-0-
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-		-0-
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	080122	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	15600	PERF. 3788 - 4049
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE		WELL #:		108	RRCID ->	082270	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	14862	PERF.13285 - 14664
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		5	RRCID ->	180491	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	14934	PERF.13516 - 14616
09	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3	N	-0-		-0-
10	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3	N	-0-		-0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-		-0-
12	2263 X	1024	-0-	-1239	-0-	1024	3	N	-0-		-0-
01	3224 X	1905	-0-	-1319	-0-	1905	3	N	-0-		-0-
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		6	RRCID ->	182475	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13191 - 14600
09	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	3	N	-0-		-0-
10	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	3	N	-0-		-0-
*11	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3	N	-0-		-0-
*12	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3	N	-0-		-0-
*01	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	3	N	-0-		-0-
02	2030 X	NO RPT	-0-	-2030	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1H	RRCID ->	201559	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	14668	PERF.14503 - 16899
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223										
ARLEDGE		WELL #: 208		RRCID -> 213951		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	16498 X	16498	-0-	-0-	-0-	16498	3	N	-0-			-0-
10	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	3	N	-0-			-0-
11	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	3	N	-0-			-0-
12	18197 X	10719	-0-	-7478	-0-	10719	3	N	-0-			-0-
01	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-			N	-0-			-0-
02	15950 X	NO RPT	-0-	-15950	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 8		RRCID -> 219173		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748				
09	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3	N	-0-			-0-
10	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3	N	-0-			-0-
11	6600 X	4766	-0-	-1834	-0-	4766	3	N	-0-			-0-
12	8587 X	4612	-0-	-3975	-0-	4612	3	N	-0-			-0-
01	8587 X	4605	-0-	-3982	-0-	4605	3	N	-0-			-0-
02	7598 X	NO RPT	-0-	-7598	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 10		RRCID -> 219880		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651				
09	DELQ PR	720	-0-	720	720	720	3	N	-0-			-0-
10	1101 X	381	-0-	-720	-0-	381	3	N	-0-			-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-			-0-
01	3627 X	96	-0-	-3531	-0-	96	3	N	-0-			-0-
02	696 X	NO RPT	-0-	-696	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 9		RRCID -> 220810		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MILLS "36"		WELL #: 1		RRCID -> 221692		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750				
09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3	N	-0-			-0-
10	1240 X	1079	-0-	-161	-0-	1079	3	N	-0-			-0-
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
12	1581 X	1289	-0-	-292	-0-	1289	3	N	-0-			-0-
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-			-0-
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 12		RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-			-0-
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MILLS "16"		WELL #: 1		RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002				
09	3240 X	773	-0-	-2467	-0-	773	3	N	-0-			-0-
10	3348 X	1624	-0-	-1724	-0-	1624	3	N	-0-			-0-
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-			-0-
12	3348 X	1597	-0-	-1751	-0-	1597	3	N	-0-			-0-
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-			-0-
02	754 X	NO RPT	-0-	-754	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223								
BLAKENEY-KRUEGER		WELL #: 4		RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963		
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
09	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931 3	N	-0-		-0-
10	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3	N	-0-		-0-
11	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-		N	-0-		-0-
12	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-		N	-0-		-0-
01	11067 X	4010	-0-	-7057	-0-	4010 3	N	-0-		-0-
02	6699 X	NO RPT	-0-	-6699	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ARLEDGE		WELL #: 508		RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316		
09	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901 3	N	-0-		-0-
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 3	N	-0-		-0-
11	4530 X	4053	-0-	-477	-0-	4053 3	N	-0-		-0-
12	4681 X	3858	-0-	-823	-0-	3858 3	N	-0-		-0-
*01	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970 3	N	-0-		-0-
02	4379 X	NO RPT	-0-	-4379	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 15		RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592		
09	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3	N	-0-		-0-
10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		-0-
11	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-		N	-0-		-0-
12	5766 X	927	-0-	-4839	-0-	927 3	N	-0-		-0-
01	1333 X	158	-0-	-1175	-0-	158 3	N	-0-		-0-
02	1247 X	NO RPT	-0-	-1247	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 11		RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972		
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ARLEDGE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240096		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959		
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-		-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3	N	-0-		-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3	N	-0-		-0-
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 16		RRCID -> 242844		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092		
09	1260 X	603	-0-	-657	-0-	603 3	N	-0-		-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3	N	-0-		-0-
01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ARLEDGE		WELL #: 408		RRCID -> 250471		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166		
09	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569 3	N	-0-		-0-
10	3906 X	3284	-0-	-622	-0-	3284 3	N	-0-		-0-
11	5160 X	3318	-0-	-1842	-0-	3318 3	N	-0-		-0-
12	5332 X	3800	-0-	-1532	-0-	3800 3	N	-0-		-0-
01	5332 X	4811	-0-	-521	-0-	4811 3	N	-0-		-0-
02	4988 X	NO RPT	-0-	-4988	-0-		N	NO RPT		-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.// 97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223										
MILLS "36"		WELL #: 2		RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985				
M	O	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
09	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	3	N	-0-		-0-	
10	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3	N	-0-		-0-	
11	6150 X	5765	-0-	-385	-0-	5765	3	N	-0-		-0-	
12	6355 X	4631	-0-	-1724	-0-	4631	3	N	-0-		-0-	
*01	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	3	N	-0-		-0-	
02	5945 X	NO RPT	-0-	-5945	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHEER ENERGY, LLC		772753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 094155		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 094437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THREE FORKS RESOURCES, LLC		857666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
EXXON MILLS -39-		WELL #: 1		RRCID -> 075468		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A			
09	3450 X	2120	-0-	-1330	-0-	2120	2	N	-0-		-0-
10	3565 X	3349	-0-	-216	-0-	3349	2	N	-0-		-0-
11	2100 X	1559	-0-	-541	-0-	1559	2	N	-0-		-0-
12	2201 X	1138	-0-	-1063	-0-	1138	2	N	-0-		-0-
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-		-0-
*02	3132 X	-0-	-0-	-3132	-0-			N	-0-		-0-

WILL O. (STRAWN)		97474 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
PERDIDO ENERGY, LLC		653223									
MOBIL MILLS "40"		WELL #: 1		RRCID -> 165374		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157			
09	14B2 EXT	2830	-0-	2830	9511	2830	3	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	1511	-0-	1511	1511	1511	3	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1511			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1511			N	NO RPT		-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 2		RRCID -> 184946		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (STRAWN)		//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.//		653223								
ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID ->	220005	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	12023	PERF.11544 - 11672	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3	N	-0-	-0-	-0-
10		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3	N	-0-	-0-	-0-
11		2460 X	2186	-0-	-274	-0-	2186	3	N	-0-	-0-	-0-
12		3193 X	2358	-0-	-835	-0-	2358	3	N	-0-	-0-	-0-
01		3193 X	2910	-0-	-283	-0-	2910	3	N	-0-	-0-	-0-
02		2639 X	NO RPT	-0-	-2639	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID ->	228674	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	12568	PERF.11680 - 11832	
09		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	N	-0-	-0-	-0-
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	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		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3	N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILL O. (WOLFCAMP)				97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
PERDIDO ENERGY, LLC				653223								
MILLS "15"		WELL #:		2	RRCID ->	208280	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	3616	PERF. 2840 - 3537	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MILLS "18"		WELL #:		3	RRCID ->	210843	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	3531	PERF. 2774 - 3324	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KINCAID		WELL #:		1011	RRCID ->	212069	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4521	PERF. 3650 - 3660	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.// 97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
PERDIDO ENERGY, LLC		//CONT.// 653223															
ARLEDGE		WELL #: 608		RRCID -> 230061		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*01		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MILLS 16		WELL #: 2		RRCID -> 243037		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 7		RRCID -> 269300		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568									
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WOLFCAMP ENERGY, LLC		MILLS		WELL #: 218		RRCID -> 074939		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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									
09		100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COLE		WELL #: 1358		RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764									
09		899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
10		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
12		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
01		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.// 97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WOLFCAMP ENERGY, LLC		//CONT.// 935660		RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600		
KINCAID A		WELL #: 7012								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KINCAID A		WELL #: 2012		RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106		
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILL O, NORTH (WOLFCAMP)		97476 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660		RRCID -> 099242		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326		
KINCAID		WELL #: 1012								
09	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-		-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-		-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KINCAID		WELL #: 1064		RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414		
09	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WILLIFORD (1650)		97660 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
LA RONYA OIL & GAS		487108		RRCID -> 086176		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678		
BUCHANAN, E. A.		WELL #: 1								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WINN-DULCE (BRACERO)		98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		546675		RRCID -> 094323		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910		
PRYOR RANCH		WELL #: 19 T								
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 1	N	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 1	N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 1	N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 1	N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 1	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 1	N	-0-		-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA								
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
-----																
PRYOR RANCH		WELL #:		17 T	RRCID ->	094324	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2890	-	2910		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #:		30 T	RRCID ->	096408	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	2871	PERF.	2674	-	2702		
09	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
02	29 N	27	-0-	-2 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #:		63 T	RRCID ->	100166	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2908	-	2936		
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
02	29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #:		59 T	RRCID ->	100551	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	2923	PERF.	2752	-	2783		
09	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1			N	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
02	29 N	25	-0-	-4 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #:		79 T	RRCID ->	102559	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	2936	PERF.	2765	-	2788		
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #:		93 T	RRCID ->	102696	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2920	-	2942		
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	1			N	-0-					-0-
02	29 N	27	-0-	-2 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #:		141 C	RRCID ->	106224	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	2750	-	2760		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH		//CONT.// 98075 200 //CONT.// 546675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2846 - 2866				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 1			N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 1			N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1			N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 1			N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1			N	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 1			N	-0-			-0-
-----														
PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770		PERF. 2595 - 2599				
09		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 1			N	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 1			N	-0-			-0-
11		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 1			N	-0-			-0-
12		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 1			N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 1			N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 1			N	-0-			-0-
-----														
PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704		PERF. 2592 - 2596				
09		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 1			N	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 1			N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 1			N	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 1			N	-0-			-0-
01		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 1			N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1			N	-0-			-0-
-----														
PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2944 - 2952				
09		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 1			N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 1			N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 1			N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 1			N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 1			N	-0-			-0-
02		29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28 1			N	-0-			-0-
-----														
PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2868 - 2891				
09		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 1			N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 1			N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 1			N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 1			N	-0-			-0-
01		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 1			N	-0-			-0-
02		29 N	24	-0-	-5 B	-0-	24 1			N	-0-			-0-
-----														
PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2619 - 2625				
09		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 1			N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 1			N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 1			N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 1			N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 1			N	-0-			-0-
02		29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28 1			N	-0-			-0-
-----														
PRYOR RANCH		WELL #: 125		RRCID -> 131854		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2898 - 2904				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.//		98075 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		190	RRCID ->	135052	COMPL. DATE	05/17/1990	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2598 - 2606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (BRACERO-OIL)				98075 210	ASSOCIATED	49B		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		206	RRCID ->	112578	COMPL. DATE	02/15/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2637 - 2652
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (BRACERO 2825)				98075 215	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		175 T	RRCID ->	106222	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2825 - 2831
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (BRACERO 2865)				98075 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		177 T	RRCID ->	106228	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2864 - 2872
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE)				98075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		3 T	RRCID ->	094152	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2704 - 2734
09	39	N	39	-0-	-0-		-0-	39	1	N	-0-	-0-
10	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	1	N	-0-	-0-
11	30	N	28	-0-	-2		-0-	28	1	N	-0-	-0-
12	36	N	36	-0-	-0-		-0-	36	1	N	-0-	-0-
01	34	N	34	-0-	-0-		-0-	34	1	N	-0-	-0-
02	33	N	33	-0-	-0-		-0-	33	1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		32 T	RRCID ->	094315	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2962 - 2972
09	30	N	23	-0-	-7		-0-	23	1	N	-0-	-0-
10	31	N	21	-0-	-10		-0-	21	1	N	-0-	-0-
11	30	N	22	-0-	-8		-0-	22	1	N	-0-	-0-
12	31	N	31	-0-	-0-		-0-	31	1	N	-0-	-0-
01	31	N	25	-0-	-6		-0-	25	1	N	-0-	-0-
02	29	N	21	-0-	-8		-0-	21	1	N	-0-	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675									
PRYOR RANCH		WELL #: 20 T		RRCID -> 094317		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217		PERF. 2993 - 3000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1	N	-0-		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1	N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	1	N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1	N	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1	N	-0-		-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	1	N	-0-		-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 4 C		RRCID -> 094319		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3122		PERF. 2902 - 2914	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 11 T		RRCID -> 094320		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2830 - 2850	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1	N	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1	N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-		-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	1	N	-0-		-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 29 T		RRCID -> 095064		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2790 - 2810	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1	N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-		-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	1	N	-0-		-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 61 T		RRCID -> 100438		COMPL. DATE 05/08/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2774 - 2792	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 63 C		RRCID -> 100548		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2834 - 2852	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2860 - 2873	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1	N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1	N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 1	N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 1	N	-0-		-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 1	N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 1	N	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 1	N	-0-		-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27 1	N	-0-		-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144		
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 1	N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1	N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1	N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 1	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-		-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786		
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 1	N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 1	N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 1	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 1	N	-0-		-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 1	N	-0-		-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PRYOR RANCH		WELL #: 160		RRCID -> 131508		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.//		98075 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	132336	COMPL. DATE	09/23/1989	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2897 - 2905	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)				98075 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	116801	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2562 - 2568	
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1	N	-0-		-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1	N	-0-		-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1	N	-0-		-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	1	N	-0-		-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		186	RRCID ->	116837	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2592 - 2622	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	124933	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2574 - 2579	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRYOR RANCH		WELL #:		184	RRCID ->	130997	COMPL. DATE	03/22/1989	TOTAL DEPTH	2807	PERF. 2576 - 2580	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)				98075 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		7 T	RRCID ->	094673	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2709 - 2721	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)		98075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 153 T		RRCID -> 106205		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-		-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	1	N	-0-		-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-		-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-

  

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)		98075 281		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 19 C		RRCID -> 094318		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)		98075 283		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 182		RRCID -> 117715		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

WINN-DULCE (ELAINE)		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 4 T		RRCID -> 100437		COMPL. DATE 04/23/1982		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

PRYOR RANCH		98075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
PRYOR RANCH		WELL #: 141 T		RRCID -> 106223		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

PRYOR RANCH		98075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
PRYOR RANCH		WELL #: 100		RRCID -> 122107		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO)		98075 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 2 C		RRCID -> 121757		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 129756		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944								
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #: 3 C		RRCID -> 094142		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #: 32 C		RRCID -> 094327		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PRYOR RANCH		WELL #: 20 C		RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675										
PRYOR RANCH		WELL #: 17 C		RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2534 - 2546		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 9 C		RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2522 - 2540		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2496 - 2512		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 15 C		RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2620 - 2626		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 29 C		RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2510 - 2520		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 30 C		RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 2871		PERF. 2301 - 2305		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N					-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675													
PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2510 - 2520					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PRYOR RANCH		WELL #: 77 C		RRCID -> 103971		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2450 - 2462					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA  
 MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675  
 PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

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

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2023 - WELL PLUGGED 11/1/2023																

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA  
 MCDAY ENERGY CORP. 546675  
 PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.//		98075 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	105664	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2278 - 2284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	105973	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	2897	PERF.	2281 - 2318
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		180 C	RRCID ->	107060	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2610 - 2614
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		138	RRCID ->	108370	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2136 - 2150
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PRYOR RANCH		WELL #:		163	RRCID ->	122467	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2576 - 2582
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WINN-DULCE (OLMOS 2530)				98075 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH		WELL #:		153 C	RRCID ->	106208	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2530 - 2535
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
MCDAY ENERGY CORP. 546675  
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

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

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA  
MCDAY ENERGY CORP. 546675  
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

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

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN  
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178  
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

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

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-